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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT APACHE CORPORATION VANDY 82			00002 001 027200			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT					
			WELL #: 1			RRCID -> 253237			COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATERRA EXPLORATION, LLC WHITWORTH			036043			WELL #: 1H			RRCID -> 273598			COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEESON ENERGY, INC. REDD STATE			061799			WELL #: 1			RRCID -> 232716			COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STS C			068596			WELL #: 1P			RRCID -> 272110			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON			076861			WELL #: 7			RRCID -> 211602			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
CMR ENERGY, L.P. COMANCHE RANCH			120636			WELL #: 1613			RRCID -> 211560			COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559							
RAMSEY		WELL #:		2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHARIS ENERGY, INC.				146369							
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
MSP		WELL #:		107		RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		102		RRCID -> 261934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		108		RRCID -> 261935		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		109		RRCID -> 261936		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		101		RRCID -> 261940		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		103		RRCID -> 261941		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		106		RRCID -> 261942		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		110		RRCID -> 261989		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		105		RRCID -> 261998		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		104		RRCID -> 263173		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		111		RRCID -> 264193		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		112		RRCID -> 264194		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		113		RRCID -> 264195		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		114		RRCID -> 264196		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		115		RRCID -> 264197		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		116		RRCID -> 264198		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		117		RRCID -> 264199		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		118		RRCID -> 264200		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		119		RRCID -> 264201		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		120		RRCID -> 264202		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		121		RRCID -> 264204		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		122		RRCID -> 264205		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		123		RRCID -> 264206		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		124		RRCID -> 264207		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		125		RRCID -> 264208		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		126		RRCID -> 264209		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		127		RRCID -> 264210		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		128		RRCID -> 264230		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		129		RRCID -> 264231		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		130		RRCID -> 264232		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		131		RRCID -> 264233		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		132		RRCID -> 264234		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699																
MSP		WELL #:		133		RRCID -> 264235		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MSP		WELL #:		134		RRCID -> 264236		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MSP		WELL #:		135		RRCID -> 264237		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MSP		WELL #:		136		RRCID -> 264238		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MSP		WELL #:		137		RRCID -> 264239		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MSP		WELL #:		138		RRCID -> 264240		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MSP		WELL #:		139		RRCID -> 264241		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699																
MSP		WELL #:		140		RRCID -> 264242		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		141		RRCID -> 264243		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		142		RRCID -> 264244		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		143		RRCID -> 264245		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		144		RRCID -> 264247		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		145		RRCID -> 264248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		146		RRCID -> 264249		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A										
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		147		RRCID -> 264565		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		148		RRCID -> 264567		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		149		RRCID -> 264568		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		150		RRCID -> 264569		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		151		RRCID -> 264575		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		152		RRCID -> 264577		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		153		RRCID -> 264578		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
MSP		WELL #:		154	RRCID -> 264579	COMPL. DATE 12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		155	RRCID -> 264580	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		156	RRCID -> 264581	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		157	RRCID -> 264582	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		158	RRCID -> 264583	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		159	RRCID -> 264584	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MSP		WELL #:		160	RRCID -> 264585	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		161		RRCID -> 264586		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		162		RRCID -> 264587		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		163		RRCID -> 264589		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		164		RRCID -> 264610		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		165		RRCID -> 264611		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		166		RRCID -> 264612		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		167		RRCID -> 264613		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		168		RRCID -> 264614		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		169		RRCID -> 264615		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		170		RRCID -> 264616		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		171		RRCID -> 264617		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		172		RRCID -> 264618		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		173		RRCID -> 264620		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		174		RRCID -> 264621		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		175		RRCID -> 264622		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		176		RRCID -> 264623		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		177		RRCID -> 264624		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		178		RRCID -> 264625		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		179		RRCID -> 264626		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		180		RRCID -> 264627		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		181		RRCID -> 264628		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		182	RRCID -> 264629		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		183	RRCID -> 264630		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		184	RRCID -> 264631		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		185	RRCID -> 264632		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		186	RRCID -> 264634		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		187	RRCID -> 264635		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		188	RRCID -> 264637		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		189		RRCID -> 264638		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		190		RRCID -> 264639		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		191		RRCID -> 264640		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		192		RRCID -> 264656		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		193		RRCID -> 264657		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		194		RRCID -> 264659		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		195		RRCID -> 264660		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		196		RRCID -> 264661		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		197		RRCID -> 264662		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		198		RRCID -> 264663		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		199		RRCID -> 264664		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		200		RRCID -> 264665		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		201		RRCID -> 264666		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		202		RRCID -> 264667		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		203		RRCID -> 264668		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		204		RRCID -> 264669		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		205		RRCID -> 264670		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		206		RRCID -> 264671		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		207		RRCID -> 264672		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		208		RRCID -> 264673		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		209		RRCID -> 264675		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		210		RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		213		RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		214		RRCID -> 265211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		215		RRCID -> 265215		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		216		RRCID -> 265216		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		217		RRCID -> 265217		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		218		RRCID -> 265218		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		219		RRCID -> 265230		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		220		RRCID -> 265259		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		221		RRCID -> 265260		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		222		RRCID -> 265261		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		223		RRCID -> 265262		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		224		RRCID -> 265265		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		211		RRCID -> 266837		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
06	06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108							
CROMWELL		WELL #:		RRCID -> 263703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246									
WARDLAW "52"		WELL #: 1		RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
D. O. G. OPERATING, LLC		196844									
LOWE-DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 243070		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 14516		PERF. 13652 - 13682	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
EL TORO RESOURCES LLC		250718									
COMANCHE RANCH		WELL #: 1666		RRCID -> 211610		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 6184		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
ENERGYQUEST II, LLC		252020									
BRISCOE (5140)		WELL #: 8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
BRISCOE (5140)		WELL #: 8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC				253413										
BRACKEN, R. A.		WELL #:		A 3H		RRCID -> 270501		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 275876		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7808 - 7814		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H		RRCID -> 279475		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 9531 - 13970		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAVERICK ENERGY, INC.				534184										
STONE 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 137944		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 1540		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799										
CHAPMAN/KINCAID		WELL #:		1		RRCID -> 206311		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 2484		PERF. 2110 - 2484		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153										
RUCKMAN		WELL #:		8		RRCID -> 252860		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16393		PERF.13990 - 14070		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL					
RIO-TEX, INC.				712930											
BUFFALO				WELL #: 1121		RRCID -> 205637		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC				760540											
VELESKY				WELL #: 1		RRCID -> 251848		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELESKY				WELL #: 2		RRCID -> 256044		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 1144		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC				797102											
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 6220 - 6260			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF.13857 - 13860			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO				WELL #: 21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF.13758 - 13820			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102							
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID -> 271554	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8131	- 8256	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SN OPERATING, LLC		797110									
PILONCILLO		WELL #: A 6V		RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UHC PETROLEUM CORPORATION		875653									
WARDLAW		WELL #: 801		RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
WALLACE, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #: 9		RRCID -> 147952	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2018 - P/A 08/31/18											
XTO ENERGY INC.		945936									
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY				038889									
BRACKEN RANCH				WELL #:	37	RRCID ->	134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9430 -	9482
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	750 N	57	-0-	-693	-0-	28 1	27 2	Y	2	14	1		11
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	46 1	260 2	Y	1	10	1		2
08	1023 N	966	-0-	-57	-0-	171 1	791 2	Y	4	4	1		2
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	150 1	647 2	Y	46	24	1		24
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	175 1	718 2	Y	28	23	1		29
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	211 1	955 2	Y	17	16	1		30
						19 9							
BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9417 -	9465
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	122 1	687 2	Y	7	30	1		22
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	63 9			57				49
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	463 1	2140 2	Y	237	195	1		91
09	3000 N	3760	-0-	760	760	261 9	2851 2	Y	224	224	1		91
10	3100 N	3952	-0-	852	1612	663 1	2973 2	Y	232	214	1		109
*11	3000 N	3521	-0-	521	2133	246 9	2714 2	Y	189	192	1		106
						724 1							
						255 9							
						599 1							
						208 9							
BRACKEN RANCH				WELL #:	46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9354 -	9384
06	300 N	17	-0-	-283	-0-	8 1	8 2	Y	1	3	1		2
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 9	146 2	Y	3	2	1		3
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26 1	212 2	Y	1	3	1		1
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 9	151 2	Y	8	3	1		6
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	46 1	171 2	Y	11	10	1		7
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	35 1	57 2	Y	6	8	1		5
						9 9							
						42 1							
						12 9							
						12 1							
						7 9							
BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9256 -	9290
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	100 1	562 2	Y	2	11	1		7
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	15 9			14	8	1		13
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	265 1	1227 2	Y	30	28	1		15
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33 9	245 2	Y	-0-	5	1		10
10	465 N	234	-0-	-231	-0-	57 1	182 2	Y	7	7	1		10
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	44 1	162 2	Y	22	20	1		12
						8 9							
						36 1							
						24 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993				TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9208 - 9242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	450 N	86	-0-	-364	-0-	43 1	42 2	Y	1	1	1		1	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	45 1	252 2	Y	4	2	1		3	
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	40 1	186 2	Y	1	3	1		1	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	42 1	183 2	Y	-0-				1	
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	43 1	177 2	Y	-0-				1	
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23 1	103 2	Y	-0-				1	

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996				TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383	
06	450 N	21	-0-	-429	-0-	10 1	10 2	Y	1	11	1		9	
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	93 1	522 2	Y	24	20	1		13	
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	212 1	981 2	Y	-0-	7	1		6	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	152 1	654 2	Y	36	21	1		21	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	161 1	660 2	Y	22	19	1		24	
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	171 1	775 2	Y	13	13	1		24	

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH		9515 PERF. 9298 - 9324	
06	720 N	22	-0-	-698	-0-	11 1	10 2	Y	1	11	1		7	
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	94 1	528 2	Y	14	8	1		13	
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	154 1	712 2	Y	10	15	1		8	
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	147 1	630 2	Y	33	16	1		25	
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	180 1	739 2	Y	36	36	1		25	
11	600 N	300	-0-	-300	-0-	40 9	218 2	Y	31	34	1		22	

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:		068596 2H	RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013				TOTAL DEPTH		11532 PERF. 11715 - 14194	
06	3870 X	2134	-0-	-1736	-0-	2022 3	112 9	N	102				422	
07	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4057 3	212 9	N	193	356	1		259	
08	4154 X	3493	-0-	-661	-0-	3493 3		N	-0-				259	
09	4020 X	2738	-0-	-1282	-0-	2726 3	12 9	N	11				270	
10	4154 X	3088	-0-	-1066	-0-	2822 3	266 9	N	242				512	
11	4140 X	3245	-0-	-895	-0-	3232 3	13 9	N	12	301	1		223	

A.W.P. (OLMOS) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO RYAN 1795 0				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 068596 18H		ASSOCIATED RRCID -> 272497		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2013				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	5010 X	4823	-0-	-187	-0-	4590	3		37	4	N	178		5	0	355	1		209	
07	5177 X	4813	-0-	-364	-0-	4600	3		38	4	N	159		3	0	178	1		187	
08	5177 X	4660	-0-	-517	-0-	4411	3		61	4	N	171		3	0	177	1		178	
09	5010 X	4463	-0-	-547	-0-	4220	3		56	4	N	170		3	0				345	
10	5022 X	4526	-0-	-496	-0-	4252	3		58	4	N	196		2	0	355	1		184	
11	4830 X	4056	-0-	-774	-0-	3832	3		50	4	N	158		5	0	190	1		147	
RYAN 1795 0				WELL #:		1H	RRCID -> 273328	COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044								
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3779	3		260	9	N	236		7	0	178	1		384	
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4414	3		172	9	N	156		3	0	178	1		359	
08	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	2554	3		8	9	N	7		1	0				365	
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	3		3	9	N	3		3	0				365	
10	4185 X	3273	-0-	-912	-0-	3164	3		109	9	N	99		2	0				462	
11	4440 X	3560	-0-	-880	-0-	3512	3		48	9	N	44		3	0	141	1		362	
RYAN 0				WELL #:		1H	RRCID -> 273335	COMPL. DATE 05/10/2014				TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912								
06	4080 X	3878	-0-	-202	-0-	3860	3		1	4	N	15		3	0	1	8		257	
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5462	3		1	4	N	6		3	0				259	
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	3		1	4	N	2		2	0				259	
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4146	3		1	4	N	2		2	0				259	
10	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	3929	3		2	9	N	2		2	0				259	
11	5280 X	3659	-0-	-1621	-0-	3656	3		3	9	N	3		3	0				259	
DORADO DRILLING, INC. F. T.				223295 WELL #:		2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582								
06	3870 X	2746	-0-	-1124	-0-	166	1		2566	2	Y	13							37	
07	4681 X	2066	-0-	-2615	-0-	191	1		1860	2	Y	14							51	
08	4030 X	2238	-0-	-1792	-0-	193	1		2041	2	Y	4							55	
09	3900 X	2310	-0-	-1590	-0-	205	1		1976	2	Y	117							172	
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	196	1		3411	2	Y	132		131	1				173	
*11	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	167	1		2552	2	Y	22		99	1				96	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
F. T.		WELL #:		5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	930 X	511	-0-	-419	-0-	31	1	480	2	Y	-0-			10	
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	54	1	524	2	Y	-0-			11	
						1	9								
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-			11	
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	-0-			16	
						6	9								
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	5	9	1	12	
						6	9								
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	6	8	1	10	
						7	9								

F. T.		WELL #:		9		RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572			
06	1230 X	2	-0-	-1228	-0-	2	2			Y	-0-			26	
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			26	
08	1519 N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			26	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	15	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	8	1	7	

F. T.		WELL #:		6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10464 - 10522			
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	

F. T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10618 - 10679			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-			1	
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	2	Y	-0-			1	
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	2	Y	-0-			1	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	-0-			3	
						2	9								
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	2	2	1	3	
						2	9								
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	1	2	1	2	
						1	9								

F. T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617			
06	360 X	256	-0-	-104	-0-	16	1	239	2	Y	1			4	
						1	9								
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	1			5	
						1	9								
08	465 X	349	-0-	-116	-0-	30	1	319	2	Y	-0-			5	
09	450 X	260	-0-	-190	-0-	24	1	229	2	Y	6			11	
						7	9								
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	3	6	1	8	
						3	9								
*11	368 X	368	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	7	6	1	9	
						8	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
F. T.		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	439	-0-	439	439	41	1	398	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	6181	-0-	6181	6620	336	1	5845	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	5996	-0-	5996	12616	358	1	5517	2	Y	110	32	1		78
						121	9								
F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562			
06	1560 X	1502	-0-	-58	-0-	91	1	1407	2	Y	4				9
						4	9								
07	1922 X	1091	-0-	-831	-0-	102	1	987	2	Y	2				11
						2	9								
08	2046 X	893	-0-	-1153	-0-	77	1	815	2	Y	1				12
						1	9								
09	1980 X	1157	-0-	-823	-0-	106	1	1025	2	Y	24				36
						26	9								
10	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	85	1	1473	2	Y	12	20	1		28
						13	9								
*11	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	1967	2	Y	34	25	1		37
						37	9								
F. T.		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-				-0-
07	659 N	-0-	-0-	-659	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
W. R.		WELL #:		2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10529 - 10816			
06	14B DENY	50	-0-	50	50	3	1	47	2	Y	-0-				-0-
07	137 X	87	-0-	-50	-0-	7	1	62	2	Y	16	11	1		5
						18	9								
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	3	1		4
09	60 N	4	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2	1		2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	2	1		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
W. R.		WELL #:		3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	Y		18	14 1		7
07	310 N	178	-0-	-132	-0-	20 9	152 2	Y		7	7 1		7
08	372 N	241	-0-	-131	-0-	18 1	212 2	Y		6	7 1		6
09	270 N	135	-0-	-135	-0-	8 9	98 2	Y		7	8 1		5
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22 1	343 2	Y		7	4 1		8
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	7 9	380 2	Y		1	5 1		4
						29 1							
						8 9							
						35 1							
						8 9							
						36 1							
						1 9							

W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690	
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	13 1	203 2	Y		6	6 1		3
07	558 N	146	-0-	-412	-0-	7 9	128 2	Y		3	3 1		3
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	15 1	169 2	Y		1	2 1		2
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	3 9	72 2	Y		2	2 1		2
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18 1	467 2	Y		11	6 1		7
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	1 9	561 2	Y		51	33 1		25
						21 1							
						2 9							
						48 1							
						12 9							
						52 1							
						56 9							

SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578	
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	-0-	1 1		1
07	2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1 2			Y	-0-			1
08	2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1 2			Y	-0-			1
09	450 X	2	-0-	-448	-0-	2 2			Y	-0-			1
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
*11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y		-0-			-0-

SWR "D"		WELL #:		2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620	
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	1 1	14 2	Y		3	3 1		1
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	3 9							
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	1 9	Y		1	1 1		1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 2		Y		-0-			1
10	2 N	1	-0-	-1	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-			-0-

SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485	
06	2250 N	2063	-0-	-187	-0-	88 1	1895 2	Y		73	57 1		29
07	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	80 9	1183 2	Y		29	29 1		29
08	1333 N	566	-0-	-767	-0-	91 1	497 2	Y		16	22 1		23
09	2070 N	179	-0-	-1891	-0-	32 9	166 2	Y		3	12 1		14
10	1302 N	38	-0-	-1264	-0-	51 1	30 2	Y		2	4 1		12
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	18 9	474 2	Y		15	15 1		12
						10 1							
						3 9							
						6 1							
						2 9							
						33 1							
						17 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "C"		WELL #:		1	RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL	DEPTH	11212	PERF.10940	- 10966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	16	1 1	83	2	Y	1					47
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	21	1 1	225	2	Y	1					48
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	17	1 1	176	2	Y	1	31	1			18
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	28	1 1	134	2	Y	-0-					18
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1 1	310	2	Y	1					19
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1 1	282	2	Y	1					20
SWR "H"		WELL #:		1	RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL	DEPTH	11122	PERF.10796	- 10832			
06	450 N	155	-0-	-295	-0-	25	1 2	128	2	Y	2					18
07	527 N	36	-0-	-491	-0-	3	1 1	32	2	Y	1					19
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	30	1 1	310	2	Y	6	23	1			2
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	64	1 1	310	2	Y	7					9
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	74	1 1	755	2	Y	6					15
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1 1	425	2	Y	9					24
SWR "B"		WELL #:		3	RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10760	PERF.10498	- 10516		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1 2	265	2	Y	2	1	1			1
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1 1	395	2	Y	1	1	1			1
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1 1	107	2	Y	1	1	1			1
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	6	1 1	86	2	Y	8	5	1			4
SWR "H"		WELL #:		3	RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810		
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	5	1 4	24	2	Y	4					16
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1 1	45	2	Y	3					19
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1 3	59	2	Y	2	17	1			4
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1 1	34	2	Y	3					7
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1 1	69	2	Y	2					9
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1 2	140	2	Y	2					11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "D"		WELL #:		1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996				TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	21 1	320 2	Y	75	57 1	30				
07	465 X	325	-0-	-140	-0-	83 9	264 2	Y	27	28 1	29				
08	465 X	352	-0-	-113	-0-	31 1	300 2	Y	19	25 1	23				
09	450 X	160	-0-	-290	-0-	21 9	109 2	Y	17	23 1	17				
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	32 1	459 2	Y	13	11 1	19				
11	420 X	408	-0-	-12	-0-	19 9	371 2	Y	2	12 1	9				
						47 1									
						14 9									
						35 1									
						2 9									

SWR "H"		WELL #:		2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

WR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996				TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646			
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45 1	429 2	Y	79	60 1	57				
07	403 N	179	-0-	-224	-0-	87 9	136 2	Y	25	32 1	50				
08	403 N	10	-0-	-393	-0-	15 1	8 2	Y	1	21 1	30				
09	390 N	4	-0-	-386	-0-	28 9									
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1 1	2 9	Y	2		32				
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-	23 1	9				
								Y	-0-	8 1	1				

WR "A"		WELL #:		12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996				TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1 1	-0-				
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40 1	359 2	Y	70	27 1	43				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	77 9	253 2	Y	89	55 1	77				
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	103 2	Y	105		182				
10	465 N	271	-0-	-194	-0-	98 9	130 2	Y	118	154 1	146				
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28 1	372 2	Y	141	178 1	109				
						116 9									
						11 1									
						130 9									
						23 1									
						155 9									

SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622			
06	3000 N	1042	-0-	-1958	628	60 1	902 2	Y	73	95 1	40				
07	1540 N	912	-0-	-628	-0-	80 9	657 2	Y	161	119 1	82				
08	1333 N	995	-0-	-338	-0-	78 1	766 2	Y	135	132 1	85				
09	1050 N	635	-0-	-415	-0-	177 9	371 2	Y	140	152 1	73				
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	80 1	955 2	Y	107	76 1	104				
11	960 N	449	-0-	-511	-0-	149 9	397 2	Y	14	65 1	53				
						110 1									
						154 9									
						98 1									
						118 9									
						37 1									
						15 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295													
SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-		19	1	279	2	Y	14	12	1			6
07	341 X	243	-0-	-98	-0-		15	9	211	2	Y	6	6	1			6
08	403 X	288	-0-	-115	-0-		25	1	255	2	Y	5	6	1			5
09	390 X	158	-0-	-232	-0-		7	9	117	2	Y	5	6	1			4
10	403 X	96	-0-	-307	-0-		27	1	85	2	Y	2	2	1			4
11	300 X	284	-0-	-16	-0-		6	9	242	2	Y	17	12	1			9
							35	1									
							9	1									
							2	9									
							23	1									
							19	9									
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980					
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-		5	1	71	2	Y	5	4	1			2
07	124 N	57	-0-	-67	-0-		6	9	49	2	Y	2	2	1			2
08	124 N	73	-0-	-51	-0-		6	1	64	2	Y	2	2	1			2
09	90 N	30	-0-	-60	-0-		2	9	22	2	Y	1	2	1			1
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7	1	89	2	Y	2	1	1			2
11	60 N	38	-0-	-22	-0-		1	9	34	2	Y	1	2	1			1
							9	1									
							2	9									
							3	1									
							1	9									
WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596					
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-		40	1	376	2	Y	24	12	1			15
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-		26	9	543	2	Y	16	12	1			19
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-		60	1	433	2	Y	17	15	1			21
09	450 N	313	-0-	-137	-0-		18	9	226	2	Y	22					43
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-		57	1	785	2	Y	35	38	1			40
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		19	9	1358	2	Y	-0-	36	1			4
							63	1									
							24	9									
							66	1									
							39	9									
							83	1									
SWR "H"		WELL #:		4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					5
07	69 N	-0-	-0-	-69	-0-						Y	-0-					5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	3	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 223295 11		ASSOCIATED RRCID -> 161441		CAPACITY COMPL. DATE 12/03/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180	N	130	-0-	-50	-0-			12 4	1 9	114	2	Y	4	3	1			3
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-			30 11	1 9	276	2	Y	10	5	1			8
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-			37 15	1 9	278	2	Y	14	9	1			13
09	120	N	58	-0-	-62	-0-			11 6	1 9	41	2	Y	5					18
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-	13	1			5
11	330	N	285	-0-	-45	-0-			16 6	1 9	263	2	Y	5	6	1			4
SWR "H"						WELL #:	6	RRCID -> 161654	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793				
06	240	N	86	-0-	-154	-0-			14 1	1 9	71	2	Y	1					7
07	341	N	186	-0-	-155	-0-			16 2	1 9	168	2	Y	2					9
08	248	N	180	-0-	-68	-0-			16 2	1 9	162	2	Y	2	9	1			2
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-			17 1	1 9	80	2	Y	1					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					3
11	180	N	1	-0-	-179	-0-			1	2			Y	-0-					3
WR "K"						WELL #:	1	RRCID -> 161664	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502				
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-			1	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-			1	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-
SWR						WELL #:	4	RRCID -> 161665	COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634				
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-			6 4	1 9	91	2	Y	4	3	1			1
07	186	N	80	-0-	-106	-0-			8 4	1 9	68	2	Y	4	3	1			2
08	93	N	44	-0-	-49	-0-			4 1	9	37	2	Y	3	3	1			2
09	90	N	27	-0-	-63	-0-			3 5	9 1	18	2	Y	4	4	1			2
10	93	N	53	-0-	-40	-0-			5 3	1 9	45	2	Y	3	2	1			3
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-			12 9	1 9	124	2	Y	8	6	1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR		WELL #:		2	RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	9 1	129 2	Y	20	17 1			9	
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	22 9	15 1	124 2	Y	7	8 1		8	
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	8 9	15 1	145 2	Y	7	8 1		7	
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	8 9	18 1	60 2	Y	6	8 1		5	
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	7 9	6 1	62 2	Y	2	2 1		5	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	2 9	11 1	113 2	Y	2	4 1		3	
						2 9								

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598			
06	1350 X	866	-0-	-484	-0-	38 1	826 2	Y	2	2 1			1	
07	1364 X	558	-0-	-806	-0-	2 9	40 1	517 2	Y	1	1 1		1	
08	1364 X	753	-0-	-611	-0-	1 9	70 1	682 2	Y	1	1 1		1	
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1 9	62 1	1041 2	Y	1	1 1		1	
10	899 X	394	-0-	-505	-0-	1 9	62 1	331 2	Y	1	1 1		1	
*11	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1 9	78 1	1135 2	Y	15	9 1		7	
						17 9								

WR "K"		WELL #:		6	RRCID -> 162046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516			
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	8 1	104 2	Y	93	138 1			70	
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	102 9	23 1	192 2	Y	88	70 1		88	
08	372 N	231	-0-	-141	-0-	97 9	17 1	124 2	Y	82	79 1		91	
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	90 9	17 1	67 2	Y	62			153	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	68 9	30 1	225 2	Y	41	84 1		110	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	30 1	45 9	153 2	Y	5	59 1		56	
						23 1	6 9							

SWR "B"		WELL #:		5	RRCID -> 162047		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540			
06	960 X	808	-0-	-152	-0-	33 1	722 2	Y	48	40 1			20	
07	961 X	627	-0-	-334	-0-	53 9	43 1	559 2	Y	23	22 1		21	
08	961 X	487	-0-	-474	-0-	25 9	43 1	418 2	Y	24	26 1		19	
09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	26 9	46 1	770 2	Y	15	20 1		14	
10	837 X	373	-0-	-464	-0-	17 9	56 1	303 2	Y	13	10 1		17	
*11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	14 9	66 1	957 2	Y	15	18 1		14	
						17 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.// 223295		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE	
WR "K"									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M
06		243 N	243	-0-	-0-	14	1	176	2
						53	9		Y
07		310 N	173	-0-	-137	-0-	16	1	139
						18	9		2
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	109
						21	9		2
09		240 N	96	-0-	-144	-0-	16	1	61
						19	9		2
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	185
						9	9		2
*11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	138
						13	9		2
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793	
								PERF.10498 - 10518	
06		1320 X	1051	-0-	-269	-0-	44	1	942
						65	9		2
07		1302 X	897	-0-	-405	-0-	62	1	806
						29	9		2
08		1302 X	592	-0-	-710	-0-	53	1	518
						21	9		2
09		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	70	1	1177
						15	9		2
10		1085 X	602	-0-	-483	-0-	90	1	481
						31	9		2
*11		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1406
						106	9		2
SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF.10696 - 10720	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	221
						4	9		2
07		341 N	191	-0-	-150	-0-	20	1	169
						2	9		2
08		341 N	50	-0-	-291	-0-	5	1	45
09		240 N	45	-0-	-195	-0-	10	1	34
						1	9		2
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175
						1	9		2
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	350
						30	9		2
SWR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10730	
								PERF.10477 - 10504	
06		120 N	8	-0-	-112	-0-	7	2	1
07		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	9
08		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	Y
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.// 223295							
SWR "B"		WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	4
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	10 9	80 2	Y	3
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	3
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2 9	191 2	Y	2
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	122 2	Y	3
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 9	132 2	Y	6
						11 1			
						2 9			
						23 1			
						3 9			
						9 1			
						12 9			
SWR "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	257 2	Y	6
07	434 N	247	-0-	-187	-0-	17 9	213 2	Y	7
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25 1	272 2	Y	6
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	9 9	105 2	Y	5
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	28 1	219 2	Y	5
11	300 N	7	-0-	-293	-0-	9 9	6 2	Y	2
						31 1			
						8 9			
						23 1			
						3 9			
						1 1			
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	245 2	Y	23
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 9	152 2	Y	62
08	310 N	82	-0-	-228	-0-	18 1	65 2	Y	34
09	300 N	113	-0-	-187	-0-	96 9	86 2	Y	38
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	9 1	195 2	Y	23
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 9	169 2	Y	17
						23 1			
						4 9			
						26 1			
						2 9			
						25 1			
						11 9			
WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740	
								PERF.10518 - 10540	
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	3 1	33 2	Y	-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	6 1	47 2	Y	-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	3 1	21 2	Y	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 2	Y	-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4 1	26 2	Y	-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	83 2	Y	3
						7 9			

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 223295 14	ASSOCIATED RRCID -> 162613		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-			68	1 7 9	1469	2	Y	6	7	1			3
07	2139 X	1072	-0-	-1067	-0-			76	1 3 9	993	2	Y	3	3	1			3
08	2139 X	300	-0-	-1839	-0-			27	1 9 9	264	2	Y	8	7	1			4
09	1530 X	22	-0-	-1508	-0-			1	1	21	2	Y	-0-	2	1			2
10	1581 X	44	-0-	-1537	-0-			7	1 1 9	36	2	Y	1	1	1			2
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-							Y	-0-	1	1			1
SWR "H"				WELL #:	10	RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570		- 10594		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WR "A"				WELL #:	15	RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612		- 10624		
06	150 N	81	-0-	-69	-0-			7	1 7 9	67	2	Y	6	4	1			4
07	124 N	109	-0-	-15	-0-			10	1 7 9	92	2	Y	6	4	1			6
08	217 N	96	-0-	-121	-0-			10	1 7 9	79	2	Y	6	5	1			7
09	90 N	26	-0-	-64	-0-			5	1 2 9	19	2	Y	2					9
10	124 N	31	-0-	-93	-0-			1	1 17 9	13	2	Y	15	10	1			14
11	90 N	8	-0-	-82	-0-			6	2	2	9	Y	2	14	1			2
SWR "D"				WELL #:	4	RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562		- 10592		
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-			49	1 110 9	735	2	Y	100	76	1			40
07	930 N	759	-0-	-171	-0-			76	1 47 9	636	2	Y	43	42	1			41
08	1116 N	931	-0-	-185	-0-			84	1 46 9	801	2	Y	42	46	1			37
09	900 N	520	-0-	-380	-0-			108	1 46 9	366	2	Y	42	50	1			29
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			107	1 33 9	1035	2	Y	30	23	1			36
*11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			112	1 31 9	1200	2	Y	28	36	1			28

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295							
SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472	
										PERF.11153 - 11178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	1020 X	718	-0-	-302	-0-	125	1	583	2	Y	17
07	1054 X	477	-0-	-577	-0-	10	9	388	2	Y	3
08	713 X	705	-0-	-8	-0-	87	1	565	2	Y	5
09	720 X	462	-0-	-258	-0-	2	9	351	2	Y	9
10	744 X	603	-0-	-141	-0-	138	1	484	2	Y	13
11	720 X	703	-0-	-17	-0-	2	9	561	2	Y	20
						107	1				
						4	9				
						115	1				
						4	9				
						134	1				
						8	9				

SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901	
										PERF.10710 - 10720	
06	630 N	218	-0-	-412	-0-	35	1	181	2	Y	10
07	837 N	216	-0-	-621	-0-	2	9	197	2	Y	11
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18	1	529	2	Y	3
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	9	286	2	Y	4
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	605	2	Y	5
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	2	9	553	2	Y	6
						59	1				
						1	9				
						59	1				
						1	9				
						55	1				
						1	9				

SWR "H"		WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10986	
										PERF.10730 - 10750	
06	450 N	124	-0-	-326	-0-	19	1	101	2	Y	14
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	9	236	2	Y	18
08	341 N	256	-0-	-85	-0-	22	1	230	2	Y	4
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	9	138	2	Y	7
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	10
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	Y	13
						3	9				
						25	1				
						3	9				
						39	1				
						3	9				

SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190	
										PERF.10937 - 10967	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "G"		WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3000 N	3312	-0-	312	312	534 3	1 9	2775	2	Y	3		16		
07	876 N	564	-0-	-312	-0-	48 1	1	516	2	Y	-0-		16		
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	5 1	1	49	2	Y	-0-	12 1	6		
09	1830 X	51	-0-	-1779	-0-	2 9	1	42	2	Y	-0-		6		
10	1891 X	150	-0-	-1741	-0-	9 1	1	137	2	Y	-0-		6		
11	1830 X	37	-0-	-1793	-0-	13 1	1	34	2	Y	-0-		6		

SWR "H"		WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878			
06	480 N	107	-0-	-373	-0-	17 1	1 9	89	2	Y	1		4		
07	434 N	258	-0-	-176	-0-	22 1	1 9	235	2	Y	1		5		
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	1 9	1	239	2	Y	-0-	4 1	1		
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	23 1	1	41	2	Y	-0-		1		
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	8 1	1	116	2	Y	-0-		1		
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	11 1	1	436	2	Y	-0-		1		

SWR "H"		WELL #:		12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

SWR "H"		WELL #:		16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882					
06	270 N	88	-0-	-182	-0-	14 1	1 9	73	2	Y	1		2		
07	496 N	146	-0-	-350	-0-	1 9	1	134	2	Y	-0-		2		
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	12 1	1	215	2	Y	-0-	2 1	-0-		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	21 1	1 9	65	2	Y	1		1		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	1	216	2	Y	-0-		1		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	1 9	1			Y	-0-		1		

SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658					
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35 1	18 9	524	2	Y	16	12 1	6		
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	3 9	4	2	Y	3	4 1	5		
08	372 N	15	-0-	-357	-0-	1 1	1 9	13	2	Y	1	2 1	4		
09	570 N	7	-0-	-563	-0-	1 9	1	5	2	Y	-0-	2 1	2		
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	2 1	1			Y	-0-		2		
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1 1	1		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	630 X	89	-0-	-541	-0-	14	1	73	2	Y	2				12
07	620 X	379	-0-	-241	-0-	32	1	345	2	Y	2				14
08	620 X	250	-0-	-370	-0-	22	1	226	2	Y	2	12	1		4
09	570 X	120	-0-	-450	-0-	20	1	99	2	Y	1				5
10	372 X	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-				5
*11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-				5
SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	Y	-0-				-0-
07	14B DENY	510	-0-	510	510	29	1	305	2	Y	-0-				-0-
08	14B DENY	334	-0-	334	844	7	1	33	2	Y	-0-				-0-
09	14B DENY	40	-0-	40	884					Y	-0-				-0-
10	884 X	-0-	-0-	-884	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928	
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	12	1	63	2	Y	1				7
07	434 N	158	-0-	-276	-0-	13	1	143	2	Y	2				9
08	341 N	149	-0-	-192	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	7	1		2
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	15	1	73	2	Y	1				3
10	155 N	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	2	Y	-0-				3
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	2	Y	-0-				3
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2182	2	Y	-0-				1
07	14B DENY	2385	-0-	2385	2385	79	9			Y	72				73
08	14B DENY	1765	-0-	1765	4150	126	1	1637	2	Y	2				75
09	14B DENY	224	-0-	224	4374	22	1	202	2	Y	-0-				75
10	4374 X	-0-	-0-	-4374	-0-					Y	-0-				75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941 - 10971	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				2
07	14B DENY	2	-0-	2	2	4	1	49	2	Y	-0-				2
08	14B DENY	53	-0-	53	55	89	1	832	2	Y	-0-				2
09	14B DENY	921	-0-	921	976	167	1	1917	2	Y	-0-				2
10	3060 X	2084	-0-	-976	-0-	98	1	421	2	Y	-0-				2
*11	519 X	519	-0-	-0-	-0-						-0-				2
SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945	
06	540 X	523	-0-	-17	-0-	93	1	430	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	415	-0-	-143	-0-	76	1	339	2	Y	-0-				-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	414	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	342	-0-	-168	-0-	80	1	262	2	Y	-0-				-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	81	1	341	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	81	1	340	2	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295						
SWR "M"		WELL #:		3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B DENY	679	-0-	679	679	37	1	642	2	5
08	14B DENY	2727	-0-	2727	3406	195	1	2532	2	5
09	14B DENY	466	-0-	466	3872	45	1	421	2	5
10	3911 X	39	-0-	-3872	-0-	3	1	36	2	5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5
SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984	
06	14B DENY	1390	-0-	1390	1390	77	1	1313	2	2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1390					2
08	14B DENY	462	-0-	462	1852	33	1	429	2	2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1852					2
10	1934 X	82	-0-	-1852	-0-	7	1	75	2	2
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					2
SWR "H"		WELL #:		18	RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	4
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	1
10	434 N	50	-0-	-384	-0-	1	1	45	2	2
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			2
SWR "J"		WELL #:		4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896	
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	204	1	946	2	28
07	1023 X	861	-0-	-162	-0-	19	9	700	2	3
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	158	1	902	2	7
09	1170 X	742	-0-	-428	-0-	221	1	559	2	17
10	1209 X	959	-0-	-250	-0-	4	9	770	2	23
11	1170 X	829	-0-	-341	-0-	172	1	669	2	23
SWR "H"		WELL #:		19	RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650	
06	780 N	405	-0-	-375	-0-	65	1	337	2	12
07	527 N	171	-0-	-356	-0-	3	9	154	2	15
08	1178 N	139	-0-	-1039	-0-	14	1	125	2	4
09	420 N	177	-0-	-243	-0-	3	9	144	2	7
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	8
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR "B"		WELL #:		16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	Y	-0-	-0-
07	1488 X	1200	-0-	-288	-0-	86	1	1114	2	Y	1 1	-0-
08	1488 X	538	-0-	-950	-0-	50	1	488	2	Y	-0-	-0-
09	1620 X	1263	-0-	-357	-0-	71	1	1192	2	Y	-0-	-0-
10	1674 X	332	-0-	-1342	-0-	52	1	280	2	Y	-0-	-0-
11	1620 X	549	-0-	-1071	-0-	34	1	489	2	Y	24	10
						26	9				14 1	

SWR "J"		WELL #:		5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060		
06	780 X	765	-0-	-15	-0-	136	1	629	2	Y	-0-	-0-
07	961 X	64	-0-	-897	-0-	12	1	52	2	Y	-0-	-0-
08	961 X	170	-0-	-791	-0-	33	1	137	2	Y	-0-	-0-
09	930 X	485	-0-	-445	-0-	114	1	371	2	Y	-0-	-0-
10	806 X	507	-0-	-299	-0-	97	1	410	2	Y	-0-	-0-
*11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	158	1	659	2	Y	-0-	-0-

SWR "G"		WELL #:		2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744		
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	197	2	Y	2	8
						2	9					
07	1116 N	471	-0-	-645	-0-	40	1	429	2	Y	2	10
						2	9					
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	36	1	370	2	Y	2	2
						2	9				10 1	
09	240 N	100	-0-	-140	-0-	17	1	81	2	Y	2	4
						2	9					
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	38	1	385	2	Y	1	5
						1	9					
11	390 N	167	-0-	-223	-0-	14	1	145	2	Y	7	12
						8	9					

SWR "M"		WELL #:		5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	2330	-0-	2330	-0-	126	1	2204	2	N	-0-	-0-
08	14B DENY	2231	-0-	2231	-0-	159	1	2072	2	N	-0-	-0-
09	14B DENY	498	-0-	498	-0-	48	1	450	2	N	-0-	-0-
10	5059 X	-0-	-0-	-5059	-0-					N	-0-	-0-
*11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-	-0-

WR "K"		WELL #:		11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9539 - 9578			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1620 X	1423	-0-	-197	-0-	109 37 9	1	1277	3	Y	34	35 1		15	
07	1674 X	1082	-0-	-592	-0-	90 47 9	1	945	3	Y	43	41 1		17	
08	1674 X	1113	-0-	-561	-0-	97 41 9	1	975	3	Y	37	33 1		21	
09	1410 X	831	-0-	-579	-0-	72 35 9	1	724	3	Y	32	33 1		20	
10	1457 X	979	-0-	-478	-0-	83 54 9	1	842	3	Y	49	47 1		22	
11	1410 X	832	-0-	-578	-0-	70 24 9	1	738	3	Y	22	40 1		4	
BRACKEN ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9549 - 9606			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062		PERF. 9786 - 9822			
06	900 X	605	-0-	-295	-0-	46 17 9	1	542	3	Y	15	16 1		7	
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42 28 9	1	448	3	Y	25	22 1		10	
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	46 17 9	1	458	3	Y	15	16 1		9	
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	42 23 9	1	418	3	Y	21	18 1		12	
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	42 23 9	1	429	3	Y	21	23 1		10	
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	44 3 9	1	461	3	Y	3	13 1		-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9512 - 9570			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9467 - 9489			
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34 15 9	1	397	3	Y	14	15 1		6	
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	25 11 9	1	264	3	Y	10	12 1		4	
08	496 N	242	-0-	-254	-0-	21 10 9	1	211	3	Y	9	8 1		5	
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	20 9 9	1	197	3	Y	8	8 1		5	
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	26 12 9	1	268	3	Y	11	11 1		5	
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21 3 9	1	221	3	Y	3	8 1		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9451 - 9481			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	1799	-0-	-541	-0-	141	1	1658	3	Y	-0-			-0-
07	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	174	1	1839	3	Y	-0-			-0-
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	255	1	2564	3	Y	-0-			-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	257	1	2581	3	Y	-0-			-0-
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	239	1	2428	3	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2496	-0-	-234	-0-	216	1	2280	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9880 PERF. 9728 - 9757	
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	15	1	177	3	Y	4	6	1	2
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	29	1	302	3	Y	13	10	1	5
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	9	9	1	5
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	12	10	1	7
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	25	1	251	3	Y	12	13	1	6
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	3	9	1	-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 9598 - 9626			
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 9530 - 9510			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9490 - 9512			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH		9712 PERF. 9472 - 9507			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 28	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
						RRCID ->	110827	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10030	PERF. 9820	-	9852		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360	X	208	-0-	-152	-0-	16 3	9	189	3	Y	3	4	1	2				
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	33 8	9	343	3	Y	7	6	1	3				
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	22 6	9	225	3	Y	5	5	1	3				
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27 6	9	274	3	Y	5	5	1	3				
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	32 9	9	321	3	Y	8	7	1	4				
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	17 6	9	176	3	Y	5	8	1	1				
MCCLAUGHERTY, I. O.					WELL #:	1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10332	PERF.10090	-	10150	
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	55 10	9	1341	3	N	9			12				
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	9	282	3	N	1			13				
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34 4	9	600	3	N	4	11	1	6				
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14 7	9	351	3	N	6			12				
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24 8	9	416	3	N	7	13	1	6				
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			6				
BRACKEN ET AL					WELL #:	31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE 04/16/1984				TOTAL DEPTH		10000	PERF. 9752	-	9794	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
BRACKEN "A"					WELL #:	109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10200	PERF. 9990	-	10046	
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	9	102	3	Y	1			2				
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	9	49	3	Y	1			3				
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	9	38	3	Y	1			4				
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	3	1	2				
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			2				
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2				
BRACKEN "A"					WELL #:	1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE 05/06/1984				TOTAL DEPTH		10086	PERF. 9912	-	9962	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564	
BRACKEN ET AL		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	9 1	107 3	Y		2	2 1			1			
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y		2	2 1			1			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y		2	2 1			1			
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	8 1	80 3	Y		2	2 1			1			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7 1	76 3	Y		2	2 1			1			
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y		6	5 1			2			
BRACKEN "A"				WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025					
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	26 1	825 3	Y		8				12			
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	23 1	626 3	Y		4				16			
08	775 N	645	-0-	-130	-0-	25 1	611 3	Y		8				24			
09	870 N	584	-0-	-286	-0-	19 1	563 3	Y		2	18 1			8			
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	27 1	786 3	Y		5				13			
11	630 N	101	-0-	-529	-0-	2 1	99 3	Y		-0-				13			
BRACKEN "G"				WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563			
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	44 1	523 3	Y		4	5 1			2			
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46 1	486 3	Y		8	7 1			3			
08	744 N	535	-0-	-209	-0-	48 1	479 3	Y		7	6 1			4			
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	61 1	617 3	Y		9	8 1			5			
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	43 1	439 3	Y		9	10 1			4			
11	510 N	161	-0-	-349	-0-	13 1	140 3	Y		7	9 1			2			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	31	-0-		-89	-0-		2 1	3 9	26	3	Y	3	4 1		2
07	93 N	25	-0-		-68	-0-		2 1	3 9	23	3	Y	-0-	2 1		-0-
08	93 N	2	-0-		-91	-0-		2 1	3 9			Y	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-		-29	-0-		1 3				Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-		-30	-0-		1 3				Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4 3				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #:		1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917		
06	523 N	523	-0-		-0-	-0-		16 1	1 9	506	3	Y	1			2
07	831 N	831	-0-		-0-	-0-		29 1	7 1	802	3	Y	-0-			2
08	188 N	188	-0-		-0-	-0-		7 1	1 9	180	3	Y	1			3
09	510 N	182	-0-		-328	-0-		6 1	3 1	176	3	Y	-0-	2 1		1
10	651 N	90	-0-		-561	-0-		3 1	3 1	87	3	Y	-0-			1
11	180 N	112	-0-		-68	-0-		3 1	1 9	108	3	Y	1			2

BRACKEN ET AL				WELL #:		33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9478 - 9510		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:		35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9674 - 9710		
06	1140 X	550	-0-		-590	-0-		42 1	17 9	491	3	Y	15	16 1		7
07	783 N	783	-0-		-0-	-0-		64 1	42 9	677	3	Y	38	30 1		15
08	1332 N	1332	-0-		-0-	-0-		114 1	73 9	1145	3	Y	66	47 1		34
09	1100 N	1100	-0-		-0-	-0-		94 1	58 9	948	3	Y	53	54 1		33
10	1044 N	1044	-0-		-0-	-0-		87 1	70 9	887	3	Y	64	68 1		29
11	1290 N	1062	-0-		-228	-0-		86 1	69 9	907	3	Y	63	74 1		18

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:		2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839		
06	330 N	252	-0-		-78	-0-		8 1	61 9	183	3	Y	55			81
07	496 N	229	-0-		-267	-0-		8 1	43 9	178	3	Y	39			120
08	372 N	52	-0-		-320	-0-		2 1	19 9	31	3	Y	17	89 1		48
09	240 N	-0-	-0-		-240	-0-						Y	-0-			48
10	217 N	-0-	-0-		-217	-0-						Y	-0-	39 1		9
11	60 N	11	-0-		-49	-0-		2 1		9	3	Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL		DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL		DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950				
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL		DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890				
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	878	3	Y	5					7
						6	9									
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	2					9
						2	9									
08	434 N	140	-0-	-294	-0-	5	1	132	3	Y	3					12
						3	9									
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	8	1			4
10	465 N	286	-0-	-179	-0-	10	1	274	3	Y	2					6
						2	9									
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL		DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848				
06	420 X	283	-0-	-137	-0-	9	1	273	3	Y	1					2
						1	9									
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	1					3
						1	9									
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
09	270 N	100	-0-	-170	-0-	3	1	96	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1					2
						1	9									
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					3

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL		DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951				
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	9	32 3	Y	1			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	T. A.	85	-0-	85	85	3 1	9	81 3	Y	1			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-			1

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855			
06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	13 1	9	396 3	Y	3			6
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	3 1	9	32 3	Y	2			8
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			8
09	420 N	153	-0-	-267	-0-	5 1	9	147 3	Y	1	6 1		3
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1		115 3	Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			4

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861			
06	690 X	229	-0-	-461	-0-	7 1	9	221 3	Y	1			1
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1		181 3	Y	-0-			1
08	589 N	118	-0-	-471	-0-	5 1		113 3	Y	-0-			1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1		290 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	3 1		80 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159			
06	630 X	401	-0-	-229	-0-	12 1		389 3	Y	-0-			2
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	9	209 3	Y	1			3
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			3
09	390 N	155	-0-	-235	-0-	5 1		150 3	Y	-0-	2 1		1
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	14 1		414 3	Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 10816 - 10912			
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	70 1		324 2	Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	71 1		314 2	Y	-0-			-0-
08	899 N	109	-0-	-790	-0-	21 1		88 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	9	-0-	-381	-0-	2 1		7 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	114	-0-	-258	-0-	22 1		92 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	17 1		72 2	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 2A	ASSOCIATED RRCID -> 117713		CAPACITY COMPL. DATE 06/15/1985				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	51	-0-		51		51		9 1		42 2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	524	-0-		524		575		96 1		428 2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	23	-0-		23		598		4 1		19 2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	53	-0-		53		651		12 1		41 2	Y	-0-					-0-
*10	1074 X	423	-0-		-651		-0-		81 1		342 2	Y	-0-					-0-
*11	84 N	84	-0-		-0-		-0-		16 1		68 2	Y	-0-					-0-
BRACKEN "C"					WELL #: 1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10310		- 10360	
06	2220 X	326	-0-		-1894		-0-		17 1		298 3	Y	10					17
07	992 X	493	-0-		-499		-0-		11 9		456 3	Y	8					25
08	682 X	475	-0-		-207		-0-		28 1		436 3	Y	13					38
09	660 X	455	-0-		-205		-0-		9 9		424 3	Y	3		28 1			13
10	682 X	86	-0-		-596		-0-		25 1		79 3	Y	2					15
11	480 X	31	-0-		-449		-0-		14 9		27 3	Y	2					17
BRACKEN "A"					WELL #: 1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985				TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912		- 9976	
06	91 N	91	-0-		-0-		-0-		3 1		88 3	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-		-18		-0-		2 1		42 3	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-		-90		-0-					Y	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-		-0-		-0-		3 1		86 3	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					-0-
WHEELER, CLIFTON					WELL #: 3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985				TOTAL DEPTH 10640		PERF.10406		- 10510	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	35					39
08	21 N	21	-0-		-0-		-0-		21 3			N	-0-					39
09	21 N	21	-0-		-0-		-0-		21 3			N	-0-					39
10	10 N	10	-0-		-0-		-0-		10 3			N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					39
WHEELER, CLIFTON					WELL #: 2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985				TOTAL DEPTH 10680		PERF.10442		- 10544	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		77 7			8
08	21 N	21	-0-		-0-		-0-		21 3			N	-0-					8
09	21 N	21	-0-		-0-		-0-		21 3			N	-0-					8
10	10 N	10	-0-		-0-		-0-		10 3			N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
WHEELER, CLIFTON					WELL #: 5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10722		- 10850	
06	166 N	166	-0-		-0-		-0-		166 3			N	-0-					43
07	150 N	150	-0-		-0-		-0-		150 3			N	-0-		43 7			-0-
08	465 N	23	-0-		-442		-0-		23 3			N	-0-					-0-
09	180 N	23	-0-		-157		-0-		23 3			N	-0-					-0-
10	155 N	10	-0-		-145		-0-		10 3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10736 - 10870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15 7		28
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			28
09	14B2 EXT	21	-0-	21	42	21	3			N	-0-			28
10	14B2 EXT	10	-0-	10	52	10	3			N	-0-			28
*11	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-			28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632		PERF.10468 - 10544			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15 7		6
08	14B DENY	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			6
09	14B DENY	21	-0-	21	42	21	3			N	-0-			6
10	14B DENY	10	-0-	10	52	10	3			N	-0-			6
*11	52 N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-			6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9556 - 9611			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10450 - 10530			
06	3000 N	439	-0-	-2561	1586	439	3			N	-0-			98
07	1983 N	397	-0-	-1586	-0-	397	3			N	-0-	68 7		30
08	682 N	24	-0-	-658	-0-	24	3			N	-0-			30
09	450 N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-			30
10	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-			30
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26 2		N	-0-			30

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9906 - 9944			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 3		Y	-0-			1
07	T. A.	32	-0-	32	32	1	1	31 3		Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1 1		-0-
10	83 X	51	-0-	-32	-0-	2	1	49 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10525 - 10547			
06	270 X	49	-0-	-221	-0-	2	1	47 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150 3		Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	285 3		Y	3			3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1062	00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 129564		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/1988				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	840	X	627	-0-	-213		-0-	19	1	607	3	Y	1					1
07	423	N	423	-0-	-0-		-0-	15	1	407	3	Y	1					2
08	403	N	161	-0-	-242		-0-	6	1	155	3	Y	-0-					2
09	420	N	240	-0-	-180		-0-	8	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
10	434	N	70	-0-	-364		-0-	2	1	68	3	Y	-0-					1
*11	432	N	432	-0-	-0-		-0-	10	1	415	3	Y	6					7
								7	9									
BRACKEN					WELL #:	52	RRCID -> 131966	COMPL. DATE 08/26/1989				TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9521 - 9556					
06	1110	N	1110	-0-	-0-		-0-	83	1	979	3	Y	44	43	1			19
07	993	N	993	-0-	-0-		-0-	48	9									
08	899	N	585	-0-	-314		-0-	79	1	830	3	Y	76	65	1			30
09	1110	N	585	-0-	-525		-0-	84	9									
10	992	N	612	-0-	-380		-0-	48	1	487	3	Y	45	47	1			28
11	570	N	491	-0-	-79		-0-	50	9									
								49	1	494	3	Y	38	41	1			25
								42	9									
								49	1	500	3	Y	57	56	1			26
								63	9									
								40	1	427	3	Y	22	44	1			4
								24	9									
BRACKEN					WELL #:	53	RRCID -> 132517	COMPL. DATE 10/30/1989				TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9414 - 9530					
06	120	N	69	-0-	-51		-0-	5	1	62	3	Y	2	2	1			1
07	62	N	28	-0-	-34		-0-	2	9									
08	93	N	16	-0-	-77		-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
09	60	N	34	-0-	-26		-0-	1	1	13	3	Y	2	2	1			1
10	116	N	116	-0-	-0-		-0-	2	9									
*11	100	N	100	-0-	-0-		-0-	3	1	29	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
								10	1	102	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
								9	1	91	3	Y	-0-	2	1			-0-
WHEELER, COLE JEARL					WELL #:		RRCID -> 132929	COMPL. DATE 11/10/1989				TOTAL DEPTH 10650	PERF.10400 - 10480					
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
07	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	16	7			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016																		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973																
BRACKEN "D"		WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989					TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-		-0-		-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-		-0-		-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	33	-0-		-277		-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-		-0-		-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	14	-0-		-79		-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*11	280 N	280	-0-		-0-		-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
								15	9				14					14

BRACKEN "A"				WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989					TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840					
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "F"				WELL #: 1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989					TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461					
06	1684 X	1684	-0-		-0-		-0-	52	1	1631	3	Y	1					2
								1	9									
07	957 N	957	-0-		-0-		-0-	34	1	923	3	Y	-0-					2
08	813 N	813	-0-		-0-		-0-	32	1	779	3	Y	2					4
								2	9									
09	1223 N	1223	-0-		-0-		-0-	41	1	1182	3	Y	-0-	3	1			1
10	1818 N	1818	-0-		-0-		-0-	61	1	1756	3	Y	1					2
								1	9									
11	630 N	480	-0-		-150		-0-	11	1	454	3	Y	14					16
								15	9									

BRACKEN				WELL #: 55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990					TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514					
06	658 N	658	-0-		-0-		-0-	50	1	586	3	Y	20	23	1			10
								22	9									
07	806 N	785	-0-		-21		-0-	64	1	680	3	Y	37	32	1			15
								41	9									
08	899 N	776	-0-		-123		-0-	67	1	677	3	Y	29	27	1			17
								32	9									
09	660 N	590	-0-		-70		-0-	51	1	511	3	Y	25	26	1			16
								28	9									
10	976 N	976	-0-		-0-		-0-	84	1	859	3	Y	30	32	1			14
								33	9									
*11	769 N	769	-0-		-0-		-0-	63	1	667	3	Y	35	39	1			10
								39	9									

BRACKEN				WELL #: 56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990					TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576					
06	690 N	581	-0-		-109		-0-	44	1	522	3	Y	14	16	1			7
								15	9									
07	695 N	695	-0-		-0-		-0-	57	1	605	3	Y	30	25	1			12
								33	9									
08	558 N	487	-0-		-71		-0-	42	1	425	3	Y	18	19	1			11
								20	9									
09	570 N	465	-0-		-105		-0-	40	1	406	3	Y	17	17	1			11
								19	9									
10	682 N	571	-0-		-111		-0-	48	1	490	3	Y	30	27	1			14
								33	9									
11	480 N	396	-0-		-84		-0-	33	1	349	3	Y	13	24	1			3
								14	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9567 - 9597					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	861	-0-	-579	-0-				65 1	31 9	765 3	Y	28	29 1					12
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-				90 1	62 9	948 3	Y	56	46 1					22
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-				70 1	39 9	707 3	Y	35	36 1					21
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-				102 1	45 9	1022 3	Y	41	38 1					24
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-				93 1	66 9	946 3	Y	60	57 1					27
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-				81 1	29 9	850 3	Y	26	48 1					5

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9590 - 9623							
06	780 N	141	-0-	-639	-0-				11 1	2 9	128 3	Y	2	3 1					1
07	310 N	48	-0-	-262	-0-				4 1	2 9	42 3	Y	2	2 1					1
08	155 N	154	-0-	-1	-0-				14 1	3 9	137 3	Y	3	2 1					2
09	150 N	108	-0-	-42	-0-				9 1	4 9	95 3	Y	4	4 1					2
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-				20 1	10 9	206 3	Y	9	7 1					4
11	150 N	77	-0-	-73	-0-				7 1		70 3	Y	-0-	4 1					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9594 - 9630							
06	540 X	353	-0-	-187	-0-				27 1	7 9	319 3	Y	6	8 1					3
07	372 N	148	-0-	-224	-0-				12 1	9 9	127 3	Y	8	8 1					3
08	434 N	227	-0-	-207	-0-				20 1	8 9	199 3	Y	7	6 1					4
09	360 N	262	-0-	-98	-0-				23 1	9 9	230 3	Y	8	7 1					5
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-				52 1	17 9	527 3	Y	15	13 1					7
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-				42 1	14 9	444 3	Y	13	17 1					3

BRACKEN ET AL				WELL #: 60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9529 - 9656							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"				WELL #: 12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9542 - 9572							
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-				5 1		59 3	Y	-0-						5
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-				6 1		66 3	Y	-0-	4 1					1
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-				6 1		62 3	Y	-0-						1
09	60 N	25	-0-	-35	-0-				2 1		23 3	Y	-0-						1
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-				12 1		127 3	Y	-0-						1
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-				8 1		85 3	Y	-0-						1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 63	ASSOCIATED RRCID -> 144062		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/1993				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1370	-0-		-580		-0-	105	1	1234	3	Y	28	29	1			12
07	2015 X	1283	-0-		-732		-0-	31	9	1121	3	Y	51	43	1			20
08	1581 X	1187	-0-		-394		-0-	56	9	1040	3	Y	40	37	1			23
09	1380 X	902	-0-		-478		-0-	103	1	791	3	Y	29	33	1			19
10	1426 X	900	-0-		-526		-0-	44	9	781	3	Y	38	40	1			17
11	1380 X	1198	-0-		-182		-0-	79	1	1094	3	Y	-0-	17	1			-0-
								32	9									
								77	1									
								42	9									
								104	1									

MCCLAUGHERTY, L. S.					WELL #:	12	RRCID -> 144631	COMPL. DATE 01/16/1993				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660						
06	1020 X	649	-0-		-371		-0-	51	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	1395 N	975	-0-		-420		-0-	84	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	882 N	882	-0-		-0-		-0-	80	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	716 N	716	-0-		-0-		-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961 N	624	-0-		-337		-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	697	-0-		-143		-0-	58	1	609	3	Y	27	18	1			9
								30	9									

MCCLAUGHERTY, L. S.					WELL #:	13	RRCID -> 144632	COMPL. DATE 01/09/1993				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581						
06	1470 X	1336	-0-		-134		-0-	102	1	1204	3	Y	27	28	1			12
07	1519 X	1284	-0-		-235		-0-	30	9	1135	3	Y	38	35	1			15
08	1488 X	557	-0-		-931		-0-	42	9	490	3	Y	16	20	1			11
09	1440 X	397	-0-		-1043		-0-	49	1	350	3	Y	11	14	1			8
10	1395 X	756	-0-		-639		-0-	18	9	656	3	Y	32	25	1			15
11	1350 X	649	-0-		-701		-0-	35	1	575	3	Y	17	28	1			4
								12	9									
								65	1									
								35	9									
								55	1									
								19	9									

BRACKEN "E"					WELL #:	1075	RRCID -> 144918	COMPL. DATE 11/06/1992				TOTAL DEPTH 10685 PERF. 10515 - 10530						
06	238 N	238	-0-		-0-		-0-	7	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-		-0-		-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	42	-0-		-299		-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-		-0-		-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	44	-0-		-111		-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-		-0-		-0-	4	1	178	3	Y	3					3
								3	9									

BRACKEN "B"					WELL #:	1058	RRCID -> 144919	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10250 - 10298						
06	120 N	98	-0-		-22		-0-	3	1	93	3	Y	2					5
07	89 N	89	-0-		-0-		-0-	2	9	86	3	Y	-0-					5
08	93 N	14	-0-		-79		-0-	3	1	13	3	Y	-0-					5
09	90 N	28	-0-		-62		-0-	1	1	26	3	Y	1	4	1			2
10	93 N	-0-	-0-		-93		-0-	1	9			Y	-0-					2
*11	268 N	268	-0-		-0-		-0-	6	1	259	3	Y	3					5
								3	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
BRACKEN "B"		WELL #:		1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564	
										PERF. 10322 - 10376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506	
06	1710 N	1351	-0-	-359	-0-	100	1	1178	3	Y	66	71	1
						73	9						
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1187	3	Y	119	102	1
						131	9						
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	86	82	1
						95	9						
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	3	Y	106	95	1
						117	9						
10	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	82	1	831	3	Y	96	115	1
						106	9						
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	3	Y	-0-	43	1

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682	
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	12	1	146	3	Y	2	3	1
						2	9						
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	8	6	1
						9	9						
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	7	1	70	3	Y	1	3	1
						1	9						
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	2	2	1
						2	9						
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	10	7	1
						11	9						
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	4	1

BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778	
06	1110 X	954	-0-	-156	-0-	74	1	866	3	Y	13	14	1
						14	9						
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	58	1	616	3	Y	18	17	1
						20	9						
08	992 N	762	-0-	-230	-0-	67	1	672	3	Y	21	17	1
						23	9						
09	960 N	600	-0-	-360	-0-	53	1	533	3	Y	13	15	1
						14	9						
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	19	19	1
						21	9						
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	64	1	671	3	Y	-0-	9	1

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, L. S.			WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH		9772 PERF. 9572 - 9606			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		120 N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	3 1	1		
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	1 1	-0-		
08		558 N	30	-0-	-528	-0-	3	1	27	3	Y	-0-		-0-		
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	2	1 1	1		
							2	9								
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	2	2 1	1		
							2	9								
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	1 1	-0-		

SBR			WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380 - 10440			
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	7	1	191	3	Y	17	20 1	3		
							19	9								
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	14	15 1	2		
							15	9								
08		310 N	177	-0-	-133	-0-	7	1	156	3	Y	13	11 1	4		
							14	9								
09		210 N	157	-0-	-53	-0-	7	1	140	3	Y	9	9 1	4		
							10	9								
10		279 N	182	-0-	-97	-0-	7	1	161	3	Y	13	13 1	4		
							14	9								
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	11	12 1	3		
							12	9								

SBR "A"			WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10484			
06		240 N	168	-0-	-72	-0-	6	1	161	3	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	Y	-0-		-0-		
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1 1	-0-		
							1	9								

SBR			WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713		PERF.10503 - 10534			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

BRACKEN ET AL			WELL #:		70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9704 - 9736			
06		420 N	276	-0-	-144	-0-	21	1	242	3	Y	12	15 1	6		
							13	9								
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	37	28 1	15		
							41	9								
08		403 N	323	-0-	-80	-0-	27	1	272	3	Y	22	23 1	14		
							24	9								
09		270 N	242	-0-	-28	-0-	21	1	206	3	Y	14	18 1	10		
							15	9								
10		496 N	310	-0-	-186	-0-	25	1	254	3	Y	28	25 1	13		
							31	9								
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	13 1	-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973	WELL #: 15		RRCID -> 155322	COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9536	- 9564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 X	483	-0-	-357	-0-	38 1	444 3	Y	1	1	1			-0-
07	682 X	496	-0-	-186	-0-	43 1	450 3	Y	3	2	1			1
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	39 1	388 3	Y	1	1	1			1
09	480 X	446	-0-	-34	-0-	40 1	405 3	Y	1	1	1			1
10	496 X	363	-0-	-133	-0-	32 1	329 3	Y	2	2	1			1
11	480 X	432	-0-	-48	-0-	37 1	395 3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR				WELL #: 6	RRCID -> 155628	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	10460	PERF.10085	- 10138	
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	8 1	264 3	Y	4	4	1			1
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	8 1	225 3	Y	1	2	1			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	4 9		Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1 9		Y	-0-					-0-
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	5 1	142 3	Y	1	1	1			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	214 3	Y	7	6	1			1

SBR				WELL #: 9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH	10430	PERF.10150	- 10206	
06	780 X	556	-0-	-224	-0-	17 1	538 3	Y	1	1	1			-0-
07	651 N	451	-0-	-200	-0-	16 1	433 3	Y	2	2	1			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	2 9								
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17 1	407 3	Y	1	1	1			-0-
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	1 9								
09	570 N	455	-0-	-115	-0-	15 1	439 3	Y	1	1	1			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	1 9								
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16 1	474 3	Y	3	2	1			1
11	420 N	65	-0-	-355	-0-	3 9								
						1 1	62 3	Y	2	2	1			1

SBR				WELL #: 5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9996	- 10034	
06	270 X	159	-0-	-111	-0-	5 1	152 3	Y	2	3	1			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	2 9	150 3	Y	2	2	1			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	130 3	Y	3	2	1			1
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	3 9								
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	5 1	140 3	Y	1	1	1			1
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	1 9								
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	5 1	145 3	Y	2	2	1			1
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2 9								
						3 1	134 3	Y	-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1209	-0-	-771	-0-	37 1	1166 3	Y	5	5	1	1	
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	32 1	890 3	Y	5	5	1	1	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	29 1	724 3	Y	3	3	1	1	
09	1200 N	923	-0-	-277	-0-	31 1	889 3	Y	3	3	1	1	
10	930 N	797	-0-	-133	-0-	27 1	766 3	Y	4	4	1	1	
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	22 1	913 3	Y	-0-	1	1	-0-	

SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		16	RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10477		PERF.10206 - 10262	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-	
07	341 N	20	-0-	-321	-0-	1 1	18 3	Y	1	1	1	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	3	2	1	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-			1	

SBR		WELL #:		19	RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	32	-0-	32	32	2 1	30 3	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		17	RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10235		PERF.10050 - 10100	
06	480 X	255	-0-	-225	-0-	12 1	242 3	Y	1	1	1	-0-	
07	465 X	326	-0-	-139	-0-	16 1	310 3	Y	-0-			-0-	
08	341 X	289	-0-	-52	-0-	13 1	276 3	Y	-0-			-0-	
09	330 X	149	-0-	-181	-0-	7 1	142 3	Y	-0-			-0-	
10	341 X	28	-0-	-313	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-	
11	330 X	39	-0-	-291	-0-	2 1	33 3	Y	4	3	1	1	
						4 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		18	RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995				TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9941 - 9986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	497 3	Y	Y	1	1 1		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	480 3	Y	Y	1	1 1		-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	630 3	Y	Y	1	1 1		-0-
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	18 1	1 9	338 3	Y	Y	1	1 1		-0-
10	496 N	338	-0-	-158	-0-	17 1	1 9	320 3	Y	Y	1	1 1		-0-
11	630 N	398	-0-	-232	-0-	17 1	1 9	368 3	Y	Y	12	10 1		2
						13 9								
SBR "B"				WELL #:	12	RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9787 - 9832
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	1 9	14 3	Y	Y	1	1 1		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	8 3		1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	101 3	Y	Y	1	1 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	Y	-0-	-0-		-0-
SBR				WELL #:	14	RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL	DEPTH	10233	PERF. 9938 - 9996	
06	510 X	411	-0-	-99	-0-	20 1	1 9	390 3	Y	Y	1	1 1		-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	621 3	Y	Y	1	1 1		-0-
08	589 X	508	-0-	-81	-0-	22 1	1 9	485 3	Y	Y	1	1 1		-0-
09	570 X	144	-0-	-426	-0-	1 9		137 3	Y	Y	-0-	-0-		-0-
10	651 X	175	-0-	-476	-0-	9 1	2 9	164 3	Y	Y	2	2 1		-0-
11	630 X	199	-0-	-431	-0-	8 1	13 9	178 3	Y	Y	12	10 1		2
SBR				WELL #:	13	RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10271	PERF.10016 - 10044
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
SBR				WELL #:	8	RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL	DEPTH	10195	PERF. 9968 - 10012	
06	1020 N	709	-0-	-311	-0-	21 1	35 9	653 3	Y	Y	32	34 1		6
07	899 N	517	-0-	-382	-0-	17 1	32 9	468 3	Y	Y	29	31 1		4
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28 1	30 9	699 3	Y	Y	27	23 1		8
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	25 1	25 9	735 3	Y	Y	23	22 1		9
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	23 1	30 9	671 3	Y	Y	27	27 1		9
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	24 1	29 9	1019 3	Y	Y	26	28 1		7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995	
SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195	
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275	
										PERF. 9950 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SBR		WELL #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553	
										PERF. 10364 - 10420	
06	510 X	310	-0-	-200	-0-	17	1	289	3	Y	4
						4	9				1
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	319	3	Y	4
						4	9				1
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	3
						3	9				1
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	3
						3	9				1
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	20	1	297	3	Y	4
						4	9				1
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	3	Y	-0-
											-0-
SBR		WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322	
										PERF. 9990 - 10045	
06	480 X	432	-0-	-48	-0-	20	1	389	3	Y	21
						23	9				19
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	17	1	346	3	Y	13
						14	9				15
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	18
						20	9				15
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	15	1	288	3	Y	10
						11	9				11
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	10	1	190	3	Y	8
						9	9				9
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	11	1	245	3	Y	-0-
											2
SBR		WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564	
										PERF. 10254 - 10324	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SBR		WELL #:		31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE		N/A	
06	2010 X	30	-0-	-1980	-0-	2	1	27	3	Y	1
						1	9				1
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5
						6	9				4
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	3
						3	9				2
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	5
						6	9				5
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	11
						12	9				10

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 246973 WELL #:		00256 500 26	ASSOCIATED RRCID -> 157244		CAPACITY COMPL. DATE 12/21/1995				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	567 X	567	-0-	-0-	-0-			20 2	1 9	545	3	Y	2	3	1			-0-
07	682 N	588	-0-	-94	-0-			20 2	1 9	566	3	Y	2	2	1			-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-			21 3	1 9	462	3	Y	3	2	1			1
09	570 N	424	-0-	-146	-0-			20 2	1 9	402	3	Y	2	2	1			1
10	589 N	406	-0-	-183	-0-			18 2	1 9	386	3	Y	2	2	1			1
11	480 N	279	-0-	-201	-0-			13 1	1	266	3	Y	-0-					1
SBR				WELL #:	30	RRCID -> 157245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612		- 10692		
06	240 X	136	-0-	-104	-0-			7	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-			8	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-			9	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-			10	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	64	-0-	-91	-0-			4	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-			13	1	205	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	24	RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995				TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051		- 10098		
06	2430 X	1667	-0-	-763	-0-			51 8	1 9	1608	3	Y	7	8	1			1
07	2015 N	1382	-0-	-633	-0-			48 8	1 9	1326	3	Y	7	7	1			1
08	1333 N	1331	-0-	-2	-0-			52 7	1 9	1272	3	Y	6	5	1			2
09	1680 N	1636	-0-	-44	-0-			54 6	1 9	1576	3	Y	5	5	1			2
10	1395 N	1115	-0-	-280	-0-			37 6	1 9	1072	3	Y	5	5	1			2
11	1290 N	24	-0-	-1266	-0-			1	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
BRACKEN ET AL				WELL #:	76	RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995				TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9638		- 9676		
06	1020 X	899	-0-	-121	-0-			69 23	1 9	807	3	Y	21	20	1			9
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-			62 40	1 9	652	3	Y	36	31	1			14
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-			54 31	1 9	539	3	Y	28	26	1			16
09	900 N	574	-0-	-326	-0-			49 31	1 9	494	3	Y	28	27	1			17
10	744 N	681	-0-	-63	-0-			56 58	1 9	567	3	Y	53	46	1			24
11	600 N	527	-0-	-73	-0-			43 28	1 9	456	3	Y	25	46	1			3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 21		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995				TOTAL DEPTH 10392		PERF.10168 - 10212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1440 X	707	-0-	-733	-0-	21	1	658	3	Y	25	26	1			5	
07	992 N	797	-0-	-195	-0-	28	1	746	3	Y	22	24	1			3	
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	24	1	657	3	Y	21	18	1			6	
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	839	3	Y	18	17	1			7	
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	20	1	565	3	Y	21	21	1			7	
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	23	1	1626	3	Y	26	27	1			6	
						29	9										
BRACKEN ET AL				WELL #: 73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995				TOTAL DEPTH 10032		PERF. 9741 - 9778			
06	1770 X	897	-0-	-873	-0-	68	1	799	3	Y	27	34	1			14	
07	1829 X	1286	-0-	-543	-0-	30	1	1111	3	Y	64	53	1			25	
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	3	Y	46	44	1			27	
09	1440 X	831	-0-	-609	-0-	70	1	720	3	Y	35	39	1			23	
10	1488 X	1176	-0-	-312	-0-	51	1	1009	3	Y	62	57	1			28	
11	2160 X	900	-0-	-1260	-0-	72	1	776	3	Y	45	72	1			1	
						39	9										
SBR				WELL #: 32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996				TOTAL DEPTH 10627		PERF.10432 - 10490			
06	1500 N	231	-0-	-1269	-0-	13	1	217	3	Y	1	1	1			-0-	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	9	300	3	Y	1	1	1			-0-	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1	9	294	3	Y	1	1	1			-0-	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	1	1	1			-0-	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	1	9	357	3	Y	1	1	1			-0-	
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	24	1	268	3	Y	9	7	1			2	
						1	9										
SBR				WELL #: 36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996				TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532			
06	750 N	359	-0-	-391	-0-	20	1	339	3	Y	-0-					-0-	
07	682 N	413	-0-	-269	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-	
08	496 N	173	-0-	-323	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-	
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-	
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1779	3	Y	27	22	1			5	
						30	9										
SBR				WELL #: 39		RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 10261		PERF.10052 - 10098			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 246973 WELL #:			00256 500 35		ASSOCIATED RRCID -> 157983			CAPACITY COMPL. DATE 02/27/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	34	RRCID -> 157984	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10522 - 10548			
06	1890	X	214	-0-	-1676	-0-	12	1	202	3	Y	-0-							-0-
07	1953	X	75	-0-	-1878	-0-	4	1	71	3	Y	-0-							-0-
08	1953	X	33	-0-	-1920	-0-	2	1	31	3	Y	-0-							-0-
09	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-							-0-
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	114	1	1710	3	Y	-0-							-0-
11	210	X	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	3	Y	-0-							-0-
SBR						WELL #:	37	RRCID -> 157985	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439			
06	660	X	164	-0-	-496	-0-	8	1	137	3	Y	17	20	1					3
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	19	9	112	3	Y	13	14	1					2
08	403	N	118	-0-	-285	-0-	7	1	102	3	Y	9	8	1					3
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	14	12	1					5
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	9	178	3	Y	10	11	1					4
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	9	282	3	Y	-0-	3	1					1
SBR						WELL #:	47	RRCID -> 158100	COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020 - 10040					
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	3	Y	-0-							-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-							-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-							-0-
09	1170	N	165	-0-	-1005	-0-	8	1	157	3	Y	-0-							-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	156	3	Y	-0-							-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-							-0-
SBR						WELL #:	43	RRCID -> 158103	COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110					
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	13	1	223	3	Y	32	33	1					6
07	341	X	268	-0-	-73	-0-	35	9	207	3	Y	44	44	1					6
08	341	X	293	-0-	-48	-0-	13	1	238	3	Y	37	32	1					11
09	270	X	255	-0-	-15	-0-	14	1	218	3	Y	21	23	1					9
10	279	X	164	-0-	-115	-0-	41	9	120	3	Y	33	32	1					10
11	270	X	181	-0-	-89	-0-	23	9	146	3	Y	24	27	1					7
							8	1											
							36	9											
							9	1											
							26	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 X	144	-0-	-126	-0-			4 1		140 3	Y	-0-			-0-
07	248 X	228	-0-	-20	-0-			8 1		220 3	Y	-0-			-0-
08	248 X	176	-0-	-72	-0-			7 1		169 3	Y	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-
10	217 X	210	-0-	-7	-0-			7 1		203 3	Y	-0-			-0-
*11	663 X	663	-0-	-0-	-0-			15 1		648 3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548	
06	14B2 EXT	14	-0-	14	28			1 1		13 3	Y	-0-			-0-
07	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-
08	14 N	10	-0-	-4	-0-			1 1		9 3	Y	-0-			-0-
09	14 N	10	-0-	-4	-0-			1 1		9 3	Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1		11 3	Y	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1		11 3	Y	-0-			-0-
SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484			
06	600 N	434	-0-	-166	-0-			15 1		418 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9							
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-			25 1		712 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9							
08	682 N	609	-0-	-73	-0-			27 1		581 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9							
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-			26 1		520 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9							
10	744 N	662	-0-	-82	-0-			29 1		632 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9							
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-			28 1		594 3	Y	5	4 1		1
								6 9							
SBR		WELL #:		55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 1		-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-			1 1		21 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
07	899 N	532	-0-	-367	-0-	19	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
09	600 N	432	-0-	-168	-0-	14	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	17	14	1			3
						19	9									

SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442				
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-

SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378				
06	270 N	103	-0-	-167	-0-	6	1	97	3	Y	-0-		-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-		-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-		-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-		-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-		-0-			-0-

SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366				
06	14B2 EXT	84	-0-	84	549	5	1	79	3	Y	-0-		-0-			-0-
07	549 N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-

SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368				
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-		-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	267	3	Y	2	3 1				-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-		11 2	1 9	307	3	Y	2	2 1				-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-		11 3	1 9	250	3	Y	3	2 1				1
09	270 N	244	-0-	-26	-0-		12 2	1 9	230	3	Y	2	2 1				1
10	310 N	228	-0-	-82	-0-		10 2	1 9	216	3	Y	2	2 1				1
11	270 N	37	-0-	-233	-0-		2 2	1 1	35	3	Y	-0-					1
SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466					
06	750 N	485	-0-	-265	-0-		26 1	1 9	458	3	Y	1	1 1				-0-
07	806 X	235	-0-	-571	-0-		13 1	1 9	221	3	Y	1	1 1				-0-
08	775 X	597	-0-	-178	-0-		32 1	1 9	564	3	Y	1	1 1				-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-		36 1	1 9	549	3	Y	1	1 1				-0-
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-		32 1	1 9	478	3	Y	1	1 1				-0-
11	570 X	566	-0-	-4	-0-		33 1	1 9	522	3	Y	10	8 1				2
SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976					
06	1020 N	825	-0-	-195	-0-		40 14	1 9	771	3	Y	13	14 1				2
07	1209 X	845	-0-	-364	-0-		40 13	1 9	792	3	Y	12	12 1				2
08	1054 X	944	-0-	-110	-0-		41 10	1 9	893	3	Y	9	8 1				3
09	1020 X	497	-0-	-523	-0-		24 6	1 9	467	3	Y	5	6 1				2
10	1054 X	286	-0-	-768	-0-		14 8	1 9	264	3	Y	7	7 1				2
11	900 X	319	-0-	-581	-0-		14 1	1 9	304	3	Y	1	2 1				1
SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232					
06	240 X	53	-0-	-187	-0-		3 1	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	279 X	131	-0-	-148	-0-		6 1	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	279 X	70	-0-	-209	-0-		3 1	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	270 X	149	-0-	-121	-0-		7 1	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	221 X	221	-0-	-0-	-0-		11 1	1	210	3	Y	-0-					-0-
*11	207 X	207	-0-	-0-	-0-		9 1	1	198	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	300 N	200	-0-	-0-	-100	-0-		7 1	192 3	Y		1	2 1			-0-		
07	279 N	175	-0-	-0-	-104	-0-		6 1	167 3	Y		2	2 1			-0-		
08	217 N	143	-0-	-0-	-74	-0-		6 1	134 3	Y		3	2 1			1		
09	210 N	196	-0-	-0-	-14	-0-		9 1	186 3	Y		1	1 1			1		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	212 3	Y		2	2 1			1		
11	150 N	92	-0-	-0-	-58	-0-		4 1	88 3	Y		-0-				1		
SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-				-0-		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3		Y		-0-				-0-		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3		Y		-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				Y		-0-				-0-		
SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398				
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	1425 3	Y		-0-				-0-		
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	741 3	Y		-0-				-0-		
08	775 N	412	-0-	-0-	-363	-0-		18 1	394 3	Y		-0-				-0-		
09	750 N	203	-0-	-0-	-547	-0-		10 1	193 3	Y		-0-				-0-		
10	775 N	302	-0-	-0-	-473	-0-		13 1	289 3	Y		-0-				-0-		
11	390 N	71	-0-	-0-	-319	-0-		3 1	68 3	Y		-0-				-0-		
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425						
06	270 N	226	-0-	-0-	-44	-0-		8 1	216 3	Y		2	2 1			-0-		
07	310 X	293	-0-	-0-	-17	-0-		10 1	282 3	Y		1	1 1			-0-		
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	424 3	Y		1	1 1			-0-		
09	300 X	270	-0-	-0-	-30	-0-		13 1	255 3	Y		2	1 1			1		
10	279 X	111	-0-	-0-	-168	-0-		5 1	106 3	Y		-0-	1 1			-0-		
11	420 X	279	-0-	-0-	-141	-0-		12 1	264 3	Y		3	2 1			1		

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 246973 WELL #:		00256 500 70		ASSOCIATED RRCID -> 159028		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	60	N	40	-0-	-20	-0-			2	1	38	3	Y	-0-					-0-		
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-			12	1	200	3	Y	-0-					-0-		
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-			10	1	181	3	Y	-0-					-0-		
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-			15	1	233	3	Y	-0-					-0-		
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-			14	1	214	3	Y	-0-					-0-		
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-			14	1	220	3	Y	13	11	1			2		
									14	9											

SBR						WELL #:	38	RRCID -> 159068	COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716							
06	3300	X	311	-0-	-2989	-0-			17	1	293	3	Y	1	1	1			-0-		
									1	9											
07	3410	X	854	-0-	-2556	-0-			49	1	804	3	Y	1	1	1			-0-		
									1	9											
08	1612	X	1388	-0-	-224	-0-			75	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-		
									1	9											
09	1380	X	872	-0-	-508	-0-			53	1	818	3	Y	1	1	1			-0-		
									1	9											
10	868	X	235	-0-	-633	-0-			15	1	219	3	Y	1	1	1			-0-		
									1	9											
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-							Y	-0-					-0-		

SBR						WELL #:	63	RRCID -> 159070	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244					
06	60	N	16	-0-	-44	-0-			1	1	15	3	Y	-0-					-0-		
07	93	N	47	-0-	-46	-0-			2	1	45	3	Y	-0-					-0-		
08	124	N	2	-0-	-122	-0-			2	3			Y	-0-					-0-		
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-			11	1	211	3	Y	-0-					-0-		
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-			7	1	134	3	Y	-0-					-0-		
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-			2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-		
									1	9											

SBR						WELL #:	67	RRCID -> 159143	COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794							
06	30	N	3	-0-	-27	-0-			3	3			Y	-0-					-0-		
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-					-0-		
08	31	N	16	-0-	-15	-0-			1	1	15	3	Y	-0-					-0-		
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-			69	1	1065	3	Y	-0-					-0-		
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-			101	1	1512	3	Y	-0-					-0-		
11	30	N	7	-0-	-23	-0-			7	3			Y	-0-					-0-		

SBR						WELL #:	71	RRCID -> 159447	COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260							
06	2310	X	1651	-0-	-659	-0-			78	1	1525	3	Y	44	47	1			8		
									48	9											
07	2387	X	2133	-0-	-254	-0-			100	1	1987	3	Y	42	44	1			6		
									46	9											
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-			109	1	2363	3	Y	37	32	1			11		
									41	9											
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-			94	1	1794	3	Y	32	31	1			12		
									35	9											
10	2139	X	1090	-0-	-1049	-0-			54	1	1004	3	Y	29	31	1			10		
									32	9											
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-							Y	-0-	7	1			3		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-	
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	1			-0-	
						2	9										
SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558					
06	1560 N	912	-0-	-648	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					-0-	
07	1984 X	761	-0-	-1223	-0-	26	1	735	3	Y	-0-					-0-	
08	1984 X	586	-0-	-1398	-0-	26	1	560	3	Y	-0-					-0-	
09	1920 X	1262	-0-	-658	-0-	60	1	1202	3	Y	-0-					-0-	
10	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	3	Y	-0-					-0-	
*11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	3	Y	18	15	1			3	
						20	9										
SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996				TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004					
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	88	89	1			16	
						97	9										
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	93	96	1			13	
						102	9										
08	465 N	315	-0-	-150	-0-	12	1	252	3	Y	46	44	1			15	
						51	9										
09	540 N	299	-0-	-241	-0-	12	1	236	3	Y	46	44	1			17	
						51	9										
10	620 N	173	-0-	-447	-0-	7	1	130	3	Y	33	38	1			12	
						36	9										
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	5	13	1			4	
						6	9										
SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-	
07	217 X	180	-0-	-37	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-	
08	217 X	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-	
09	210 X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-	
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-	
11	180 X	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422	
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	7	6	1			1	
						8	9										
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	2	2	1			1	
						2	9										
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-	
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SBR				WELL #:	51	RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 X	230	-0-	-220		-0-		11 1 23 9	196	3	Y	21	20	1			4
07	331 N	331	-0-	-0-		-0-		18 1 23 9	290	3	Y	21	22	1			3
08	335 N	335	-0-	-0-		-0-		17 1 25 9	293	3	Y	23	19	1			7
09	292 N	292	-0-	-0-		-0-		17 1 19 9	256	3	Y	17	17	1			7
10	341 N	282	-0-	-59		-0-		16 1 23 9	243	3	Y	21	21	1			7
11	330 N	270	-0-	-60		-0-		15 1 13 9	242	3	Y	12	15	1			4
SBR				WELL #:	77	RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414					
06	780 N	718	-0-	-62		-0-		34 1 101 9	583	3	Y	92	90	1			17
07	837 X	769	-0-	-68		-0-		38 1 99 9	632	3	Y	90	94	1			13
08	837 X	641	-0-	-196		-0-		30 1 86 9	525	3	Y	78	68	1			23
09	810 X	618	-0-	-192		-0-		34 1 70 9	514	3	Y	64	62	1			25
10	775 X	736	-0-	-39		-0-		40 1 89 9	607	3	Y	81	75	1			31
11	750 X	712	-0-	-38		-0-		37 1 85 9	590	3	Y	77	86	1			22
SBR				WELL #:	78	RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10546 - 10570					
06	14B2 EXT	150	-0-	150		-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	303 X	-0-	-0-	-303		-0-					Y	-0-					-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180		-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155		-0-					Y	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150		-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	81	RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10337 - 10400			
06	1860 X	408	-0-	-1452		-0-		16 1 111 9	281	3	Y	101	129	1			19
07	1922 X	232	-0-	-1690		-0-		10 1 52 9	170	3	Y	47	59	1			7
08	1581 X	1188	-0-	-393		-0-		58 1 118 9	1012	3	Y	107	85	1			29
09	1170 X	334	-0-	-836		-0-		18 1 37 9	279	3	Y	34	44	1			19
10	868 X	-0-	-0-	-868		-0-					Y	-0-	19	1			-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140		-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	82	RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522			
06	14B2 EXT	125	-0-	125		-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	274 N	-0-	-0-	-274		-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155		-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120		-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 79		ASSOCIATED RRCID -> 160167				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	210	N	167	-0-	-43	-0-			8	1	159	3	Y	-0-					-0-	
07	155	N	117	-0-	-38	-0-			6	1	111	3	Y	-0-					-0-	
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-			8	1	180	3	Y	-0-					-0-	
09	180	N	98	-0-	-82	-0-			5	1	93	3	Y	-0-					-0-	
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-			8	1	143	3	Y	-0-					-0-	
11	180	N	158	-0-	-22	-0-			7	1	150	3	Y	1		1	1		-0-	
										1	9									
SBR						WELL #:	65	RRCID -> 160174	COMPL. DATE 09/12/1996				TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240		- 10289			
06	300	X	165	-0-	-135	-0-			9	1	156	3	Y	-0-					-0-	
07	310	X	175	-0-	-135	-0-			10	1	165	3	Y	-0-					-0-	
08	310	X	183	-0-	-127	-0-			10	1	173	3	Y	-0-					-0-	
09	180	X	108	-0-	-72	-0-			7	1	101	3	Y	-0-					-0-	
10	186	X	112	-0-	-74	-0-			7	1	105	3	Y	-0-					-0-	
*11	195	X	195	-0-	-0-	-0-			12	1	183	3	Y	-0-					-0-	
										1	9									
SBR						WELL #:	84	RRCID -> 160238	COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772		- 10792			
06	1380	X	333	-0-	-1047	-0-			18	1	314	3	Y	1		1	1		-0-	
07	1426	X	328	-0-	-1098	-0-			19	1	308	3	Y	1		1	1		-0-	
08	1426	X	1001	-0-	-425	-0-			54	1	946	3	Y	1		1	1		-0-	
09	570	X	461	-0-	-109	-0-			28	1	432	3	Y	1		1	1		-0-	
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-			40	1	597	3	Y	1		1	1		-0-	
*11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-			71	1	1130	3	Y	12		10	1		2	
										13	9									
SBR						WELL #:	80	RRCID -> 160240	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436		- 10466			
06	660	X	397	-0-	-263	-0-			22	1	374	3	Y	1		2	1		-0-	
07	279	N	265	-0-	-14	-0-			15	1	249	3	Y	1		1	1		-0-	
08	589	N	443	-0-	-146	-0-			24	1	418	3	Y	1		1	1		-0-	
09	390	N	370	-0-	-20	-0-			23	1	346	3	Y	1		1	1		-0-	
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-			19	1	293	3	Y	1		1	1		-0-	
11	420	N	56	-0-	-364	-0-			3	1	52	3	Y	1		1	1		-0-	
										1	9									
SBR						WELL #:	85	RRCID -> 160453	COMPL. DATE 09/29/1996				TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354		- 10392			
06	150	N	87	-0-	-63	-0-			5	1	82	3	Y	-0-					-0-	
07	186	N	134	-0-	-52	-0-			8	1	126	3	Y	-0-					-0-	
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-			11	1	192	3	Y	-0-					-0-	
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-			10	1	161	3	Y	-0-					-0-	
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-			9	1	129	3	Y	-0-					-0-	
11	210	N	155	-0-	-55	-0-			9	1	140	3	Y	5		4	1		1	
										6	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1320 X	170	-0-	-1150	-0-	9 4	1 9	157 3	Y	4	4 1		1		
07	589 N	143	-0-	-446	-0-	8 6	1 9	129 3	Y	5	5 1		1		
08	558 N	204	-0-	-354	-0-	11 4	1 9	189 3	Y	4	4 1		1		
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	6 2	1 9	99 3	Y	2	2 1		1		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	157 3	Y	4	4 1		1		
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	11 4	1 9	181 3	Y	4	4 1		1		
SBR		WELL #:		86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	T. A.	2	-0-	2	2	2 3			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	4	-0-	4	6	4 3			Y	-0-			-0-		
SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218			
06	510 X	261	-0-	-249	-0-	10 74	1 9	177 3	Y	67	70 1		12		
07	527 X	190	-0-	-337	-0-	8 51	1 9	131 3	Y	46	51 1		7		
08	341 X	46	-0-	-295	-0-	2 13	1 9	31 3	Y	12	14 1		5		
09	330 X	25	-0-	-305	-0-	1 6	1 9	18 3	Y	5	7 1		3		
10	279 X	31	-0-	-248	-0-	1 10	1 9	20 3	Y	9	9 1		3		
11	270 X	34	-0-	-236	-0-	2 8	1 9	24 3	Y	7	8 1		2		
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764			
06	510 N	265	-0-	-245	-0-	14 1	1 9	250 3	Y	1	2 1		-0-		
07	434 N	262	-0-	-172	-0-	15 2	1 9	245 3	Y	2	2 1		-0-		
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	352 3	Y	1	1 1		-0-		
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	15 1	1 9	228 3	Y	1	1 1		-0-		
10	248 N	100	-0-	-148	-0-	6 1	1 9	93 3	Y	1	1 1		-0-		
11	360 N	48	-0-	-312	-0-	3 1	1 9	45 3	Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	900 X	515	-0-	-385	-0-	28 1	481 3	Y		5	5 1			1	
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	33 1	540 3	Y		5	5 1			1	
08	682 N	541	-0-	-141	-0-	29 1	508 3	Y		4	4 1			1	
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	25 1	379 3	Y		4	4 1			1	
10	589 N	298	-0-	-291	-0-	18 1	276 3	Y		4	4 1			1	
11	510 N	224	-0-	-286	-0-	13 1	208 3	Y		3	3 1			1	
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
10	T. A.	-0- 8	-0-	-0- 8	-0- 8	1 1	7 2	Y		-0-				1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- 8			Y		-0-				1	
SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104			
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	3 1	66 3	Y		-0-				-0-	
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	Y		-0-				-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	Y		-0-				-0-	
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	1 1	26 3	Y		-0-				-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	Y		-0-				-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	4 1	83 3	Y		-0-				-0-	
SBR		WELL #:		92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240			Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	983	-0-	983	1223	56 1	927 3	Y		-0-				-0-	
08	14B2 EXT	1256	-0-	1256	2479	68 1	1188 3	Y		-0-				-0-	
09	14B2 EXT	165	-0-	165	2644	10 1	155 3	Y		-0-				-0-	
10	2984 X	340	-0-	-2644	-0-	21 1	319 3	Y		-0-				-0-	
11	1230 X	145	-0-	-1085	-0-	9 1	136 3	Y		-0-				-0-	
SBR		WELL #:		95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 90		ASSOCIATED RRCID -> 160897		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	1167	-0-	1167	3624		64	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1037	-0-	1037	4661		59	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	889	-0-	889	5550		48	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	6279 X	729	-0-	-5550	-0-		45	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-		25	1	369	3	Y	1					1
							1	9									
11	870 N	357	-0-	-513	-0-		21	1	336	3	Y	-0-					1
SBR				WELL #: 101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730					
06	14B2 EXT	474	-0-	474	1358		26	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	370	-0-	370	1728		21	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	482	-0-	482	2210		26	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	2233 X	23	-0-	-2210	-0-		1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-		26	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-		24	1	387	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694					
06	210 N	62	-0-	-148	-0-		3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		7	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-		8	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		8	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-		2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-		15	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
SBR				WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996				TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996				TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808					
06	360 X	128	-0-	-232	-0-		5	1	123	3	Y	-0-					1
07	372 X	187	-0-	-185	-0-		8	1	176	3	Y	3					4
							3	9									
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-		52	1	899	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					6
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-		14	1	254	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					6
HUFF				WELL #: 2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996				TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984					
06	480 X	359	-0-	-121	-0-		64	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	496 X	402	-0-	-94	-0-		74	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	496 X	351	-0-	-145	-0-		69	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	480 X	192	-0-	-288	-0-		45	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	496 X	447	-0-	-49	-0-		85	1	362	2	Y	-0-					-0-
*11	399 X	399	-0-	-0-	-0-		77	1	322	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	36 1	995 3	Y	2	3 1				-0-	
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	2 9	1108 3	Y	2	2 1				-0-	
08	1116 N	942	-0-	-174	-0-	39 1	898 3	Y	3	2 1				1	
09	1020 N	895	-0-	-125	-0-	2 9	850 3	Y	2	2 1				1	
10	1147 N	913	-0-	-234	-0-	41 1	871 3	Y	2	2 1				1	
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	40 1	884 3	Y	8	7 1				2	
						2 9									
						9 9									

HUFF		WELL #:		3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070			
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	37 1	173 2	Y	-0-					-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	44 1	197 2	Y	-0-					-0-	
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	22 1	91 2	Y	-0-					-0-	
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	47 1	151 2	Y	-0-					-0-	
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	29 1	122 2	Y	-0-					-0-	
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	38 1	161 2	Y	-0-					-0-	

SBR		WELL #:		103		RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845	
06	14B2 EXT	1470	-0-	1470	2711	80 1	1390 3	Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	1321	-0-	1321	4032	75 1	1246 3	Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	1463	-0-	1463	5495	79 1	1384 3	Y	-0-					-0-	
09	6370 X	875	-0-	-5495	-0-	54 1	821 3	Y	-0-					-0-	
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	66 1	986 3	Y	3					3	
11	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	3 9	1136 3	Y	1					4	
						72 1									
						1 9									

SBR		WELL #:		99		RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742	
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	159 3	Y	1	1 1				-0-	
07	248 N	31	-0-	-217	-0-	1 9	28 3	Y	1	1 1				-0-	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2 1	239 3	Y	1	1 1				-0-	
09	180 N	13	-0-	-167	-0-	14 1	12 3	Y	-0-					-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 9	83 3	Y	1	1 1				-0-	
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	6 1	183 3	Y	2	2 1				-0-	
						1 9									
						12 1									
						2 9									

SBR		WELL #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525	
06	2190 X	473	-0-	-1717	-0-	23 1	402 3	Y	44	53 1				8	
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	48 9		Y	-0-	8 1				-0-	
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-					-0-	
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	97 1	1483 3	Y	58	43 1				15	
10	713 X	391	-0-	-322	-0-	64 9	336 3	Y	30	34 1				11	
*11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	22 1	1582 3	Y	52	51 1				12	
						33 9									
						100 1									
						57 9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// SBR		00256 500 246973 WELL #: 106		ASSOCIATED RRCID -> 161608		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	652	-0-	-368	-0-			35 7	1 9	610	3	Y	6	7	1			1
07	868 N	686	-0-	-182	-0-			39 6	1 9	641	3	Y	5	5	1			1
08	713 N	700	-0-	-13	-0-			37 8	1 9	655	3	Y	7	6	1			2
09	660 N	657	-0-	-3	-0-			40 7	1 9	610	3	Y	6	6	1			2
10	682 N	488	-0-	-194	-0-			30 10	1 9	448	3	Y	9	8	1			3
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-			41 13	1 9	648	3	Y	12	12	1			3
SBR					WELL #: 104	RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997				TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SBR					WELL #: 102	RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756				
06	14B2 EXT	1134	-0-	1134	1134	62	1	1072	3	Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	1085	-0-	1085	2219	62	1	1023	3	Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	428	-0-	428	2647	23	1	405	3	Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	405	-0-	405	3052	25	1	380	3	Y	-0-							-0-
10	3275 X	223	-0-	-3052	-0-	14	1	209	3	Y	-0-							-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	19	1	296	3	Y	-0-							-0-
SBR					WELL #: 107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10916		PERF.10736 - 10792				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SBR					WELL #: 112	RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997				TOTAL DEPTH 10275		PERF.10016 - 10048				
06	600 X	430	-0-	-170	-0-	21	1	408	3	Y	1	2	1					-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	26	1	519	3	Y	2	2	1					-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	3	Y	3	2	1					1
09	420 N	148	-0-	-272	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	1	1					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-							-0-
11	1200 N	212	-0-	-988	-0-	9	1	203	3	Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		111	RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	15	1	266	3	Y	1	1 1	-0-	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	1	1 1	-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	1	1 1	-0-	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	1	1 1	-0-	
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-		-0-	
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	17	1	261	3	Y	7	6 1	1	
						8	9							

SBR		WELL #:		113	RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10416 - 10452	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HUFF		WELL #:		5	RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144			
06	540 X	459	-0-	-81	-0-	81	1	378	2	Y	-0-		-0-	
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	Y	-0-		-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756			
06	14B2 EXT	1167	-0-	1167	2593	64	1	1103	3	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	420	-0-	420	3013	24	1	396	3	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	223	-0-	223	3236	12	1	211	3	Y	-0-		-0-	
09	3371 X	135	-0-	-3236	-0-	8	1	127	3	Y	-0-		-0-	
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	6		6	
						7	9							
11	1170 X	635	-0-	-535	-0-	38	1	596	3	Y	1		7	
						1	9							

SBR		WELL #:		108	RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 118		ASSOCIATED RRCID -> 162052		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	721	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	37	1	648	3	Y	33	36	1			6
07	868 N	763	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	32	33	1			5
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	Y	28	25	1			8
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	25	24	1			9
10	775 N	643	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	38	1	574	3	Y	28	28	1			9
11	780 N	650	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	31	9	609	3	Y	3	9	1			3
								3	9									
SBR				WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768		
06	390 N	247	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	279 N	244	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	248 N	247	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	300 N	260	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUFF				WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277				
06	300 N	291	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	51	1	238	2	Y	2					3
								2	9									
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	235	2	Y	-0-	2	1			1
08	372 N	271	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	53	1	218	2	Y	-0-					1
09	300 N	238	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	56	1	182	2	Y	-0-					1
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	Y	1					2
								1	9									
11	270 N	237	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	46	1	191	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		120	RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888	
06	14B2 EXT	483	-0-	483	483	26	1	457 3	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	657	-0-	657	1140	37	1	620 3	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	619	-0-	619	1759	33	1	586 3	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	693	-0-	693	2452	42	1	651 3	Y	-0-	-0-	
10	3134 X	682	-0-	-2452	-0-	42	1	638 3	Y	2	-0-	2
						2	9					
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605 3	Y	-0-	-0-	2

HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240	
06	1050 N	578	-0-	-472	-0-	103	1	475 2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	110	1	488 2	Y	-0-	-0-	
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	118	1	478 2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	429	-0-	-141	-0-	101	1	328 2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	110	1	467 2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	98	1	411 2	Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		117	RRCID -> 162602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634	
06	810 X	548	-0-	-262	-0-	30	1	518 3	Y	-0-	-0-	
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494 3	Y	-0-	-0-	
08	682 N	445	-0-	-237	-0-	24	1	421 3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	-0-	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912 3	Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		123	RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346	
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20 3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21 3	Y	-0-	-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 3	Y	-0-	-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18 3	Y	-0-	-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					

WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032	
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	28	1	156 3	Y	43	59 1	22
						47	9					
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	148 3	Y	91	53 1	60
						100	9					
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	137 3	Y	22	56 1	26
						24	9					
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	20	1	116 3	Y	12	21 1	17
						13	9					
10	279 N	180	-0-	-99	-0-	21	1	139 3	Y	18	25 1	10
						20	9					
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	22	1	130 3	Y	4	9 1	5
						4	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252	
SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	630 X	219	-0-	-411	-0-	11 12	9	196	3	Y	11	11	1	2			
07	403 N	180	-0-	-223	-0-	10 4	9	166	3	Y	4	5	1	1			
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	12 9	9	213	3	Y	8	7	1	2			
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 7	9	206	3	Y	6	6	1	2			
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	9 4	9	129	3	Y	4	5	1	1			
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 11	9	272	3	Y	10	9	1	2			
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144							
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	680	3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	65 1	1069	3	Y	-0-	-0-	-0-					
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-					
09	720 N	559	-0-	-161	-0-	34 1	525	3	Y	-0-	-0-	-0-					
10	1023 N	786	-0-	-237	-0-	49 1	737	3	Y	-0-	-0-	-0-					
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	21 1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-					
SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216					
06	2370 X	968	-0-	-1402	-0-	29 13	9	926	3	Y	12	12	1	2			
07	1209 N	633	-0-	-576	-0-	22 7	9	604	3	Y	6	7	1	1			
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	38 9	9	928	3	Y	8	7	1	2			
09	960 N	872	-0-	-88	-0-	29 6	9	837	3	Y	5	5	1	2			
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	33 8	9	958	3	Y	7	7	1	2			
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30 8	9	1272	3	Y	7	7	1	2			
SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382							
06	290 X	290	-0-	-0-	-0-	10 1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	11 1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-					
08	341 X	294	-0-	-47	-0-	13 1	281	3	Y	-0-	-0-	-0-					
09	330 X	246	-0-	-84	-0-	12 1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-					
10	341 X	263	-0-	-78	-0-	12 1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-					
11	300 X	237	-0-	-63	-0-	11 1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-					
SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440					
06	540 X	254	-0-	-286	-0-	14 1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-					
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296	3	Y	-0-	-0-	-0-					
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	10 1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-					
09	240 N	52	-0-	-188	-0-	3 1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-					
10	310 N	145	-0-	-165	-0-	9 1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-					
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	10 1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-					

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973			WELL #: 131			RRCID -> 162872			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10452 - 10478			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-		6	1	1	177	3	Y	1	1	1				-0-	
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-		7	1	1	197	3	Y	1	1	1				-0-	
08		186 N	161	-0-	-25	-0-		1	1	1	153	3	Y	1	1	1				-0-	
09		180 N	155	-0-	-25	-0-		1	1	1	147	3	Y	1	1	1				-0-	
10		217 N	163	-0-	-54	-0-		1	1	1	155	3	Y	1	1	1				-0-	
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-		8	1	1	163	3	Y	7	6	1				1	
								8	1	1											

SBR			WELL #: 135			RRCID -> 163034			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10598			PERF.10362 - 10386			
06		270 N	56	-0-	-214	-0-		2	1	1	54	3	Y	-0-						-0-	
07		403 N	379	-0-	-24	-0-		13	1	1	366	3	Y	-0-						-0-	
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-		14	1	1	311	3	Y	-0-						-0-	
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-		11	1	1	223	3	Y	-0-						-0-	
10		372 N	307	-0-	-65	-0-		14	1	1	293	3	Y	-0-						-0-	
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-		13	1	1	276	3	Y	17	14	1				3	
								19	1	1											

SBR			WELL #: 137			RRCID -> 163036			COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 10510			PERF.10249 - 10278						
06		840 N	602	-0-	-238	-0-		33	1	1	569	3	Y	-0-						-0-	
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-		28	1	1	457	3	Y	-0-						-0-	
08		682 N	572	-0-	-110	-0-		31	1	1	541	3	Y	-0-						-0-	
09		600 N	593	-0-	-7	-0-		36	1	1	557	3	Y	-0-						-0-	
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-		32	1	1	480	3	Y	-0-						-0-	
11		540 N	533	-0-	-7	-0-		31	1	1	485	3	Y	15	12	1				3	
								17	1	1											

SBR			WELL #: 140			RRCID -> 163038			COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474			PERF.10324 - 10354						
06		1020 N	1001	-0-	-19	-0-		35	1	1	964	3	Y	2	3	1				-0-	
								2	1	1											
07		1271 N	954	-0-	-317	-0-		33	1	1	919	3	Y	2	2	1				-0-	
								2	1	1											
08		1147 N	1033	-0-	-114	-0-		45	1	1	985	3	Y	3	2	1				1	
								3	1	1											
09		990 N	783	-0-	-207	-0-		37	1	1	744	3	Y	2	2	1				1	
								2	1	1											
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		54	1	1	1166	3	Y	2	2	1				1	
								2	1	1											
*11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		50	1	1	1053	3	Y	27	23	1				5	
								30	1	1											

SBR			WELL #: 143			RRCID -> 163044			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10580			PERF.10328 - 10350			
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		144	RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		130	RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122			
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	12 2	1 9	235	3	Y	2	2 1		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	625	3	Y	4	3 1		1
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	1	268	3	Y	-0-	1 1		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	556	3	Y	3	2 1		1
10	651 N	222	-0-	-429	-0-	11 1	1	210	3	Y	1	2 1		-0-
11	270 N	47	-0-	-223	-0-	1 1	9	45	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		136	RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298			
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	1	36	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3				Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	1	67	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		145	RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997				TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120			
06	570 N	342	-0-	-228	-0-	17 1	1	325	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	17 1	1	345	3	Y	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18 1	1	398	3	Y	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	1	315	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	158	-0-	-214	-0-	8 1	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	256	-0-	-134	-0-	11 1	1	228	3	Y	15	12 1		3

SBR		WELL #:		153	RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997				TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626			
06	120 X	81	-0-	-39	-0-	4 1	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	93 X	31	-0-	-62	-0-	2 1	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	93 X	13	-0-	-80	-0-	1 1	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	90 X	7	-0-	-83	-0-	7 3				Y	-0-			-0-
10	93 X	3	-0-	-90	-0-	3 3				Y	-0-			-0-
11	90 X	1	-0-	-89	-0-	1 3				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		141	RRCID -> 163185		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226			
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	7 1	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	1	190	3	Y	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	8 1	1	149	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	8 1	1	162	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 133			ASSOCIATED RRCID -> 163186			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
SBR			WELL #: 139			RRCID -> 163190			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806					
06	450 N	202	-0-	-248	-0-		11	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248 N	229	-0-	-19	-0-		13	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-		11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		14	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-		14	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-		14	1	225	3	Y	-0-					-0-
SBR			WELL #: 152			RRCID -> 163192			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382					
06	450 N	173	-0-	-277	-0-		9	1	150	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-		19	1	310	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-		33	1	575	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-		32	1	490	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-		26	1	393	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	600 N	547	-0-	-53	-0-		31	1	487	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
SBR			WELL #: 149			RRCID -> 163193			COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386					
06	540 X	126	-0-	-414	-0-		7	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	341 X	279	-0-	-62	-0-		16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	341 X	260	-0-	-81	-0-		14	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-		12	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-		26	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	270 X	147	-0-	-123	-0-		8	1	131	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
SBR			WELL #: 146			RRCID -> 163195			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762					
06	810 X	303	-0-	-507	-0-		17	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-		24	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-		25	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-		27	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-		25	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	330	-0-	-120	-0-		19	1	294	3	Y	15	12	1			3
							17	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	2820 X	734	-0-	-2086	-0-	40 1	690 3	Y	4	4 1	1
07	2108 X	776	-0-	-1332	-0-	44 1	730 3	Y	2	3 1	-0-
08	1922 X	477	-0-	-1445	-0-	26 1	448 3	Y	3	2 1	1
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	53 1	818 3	Y	3	3 1	1
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	58 1	869 3	Y	3	3 1	1
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62 1	986 3	Y	27	23 1	5
						30 9					

SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	98	-0-	-119	-0-	3 1	95 3	Y	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 3	Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	Y	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	Y	-0-		-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

SBR		WELL #:		154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A	
06	630 X	273	-0-	-357	-0-	15 1	258 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	17 1	285 3	Y	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27 1	471 3	Y	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	305 3	Y	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23 1	353 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	381	-0-	-99	-0-	22 1	345 3	Y	13	11 1	2
						14 9					

SBR		WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE		06/13/1997	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30 1	526 3	Y	-0-		-0-
07	682 N	549	-0-	-133	-0-	31 1	518 3	Y	-0-		-0-
08	961 N	486	-0-	-475	-0-	26 1	460 3	Y	-0-		-0-
09	570 N	200	-0-	-370	-0-	12 1	188 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	107	-0-	-451	-0-	7 1	100 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	45	-0-	-435	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE		05/28/1997	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2610 X	745	-0-		-1865		-0-		23 1	715 3	Y		6	9 1			1	
07		2697 X	579	-0-		-2118		-0-		20 1	552 3	Y		6	6 1			1	
08		1860 X	797	-0-		-1063		-0-		31 1	758 3	Y		7	6 1			2	
09		1800 X	1216	-0-		-584		-0-		40 1	1159 3	Y		15	12 1			5	
10		1581 X	1430	-0-		-151		-0-		48 1	1371 3	Y		10	11 1			4	
*11		1144 X	1144	-0-		-0-		-0-		26 1	1108 3	Y		9	10 1			3	
SBR						WELL #: 142	RRCID -> 163574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466				
06		1128 X	1128	-0-		-0-		-0-		39 1	1089 3	Y		-0-				-0-	
07		515 N	515	-0-		-0-		-0-		18 1	497 3	Y		-0-				-0-	
08		403 N	350	-0-		-53		-0-		15 1	335 3	Y		-0-				-0-	
09		1140 N	308	-0-		-832		-0-		15 1	293 3	Y		-0-				-0-	
10		527 N	339	-0-		-188		-0-		15 1	324 3	Y		-0-				-0-	
*11		420 N	420	-0-		-0-		-0-		19 1	401 3	Y		-0-				-0-	
SBR						WELL #: 127	RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997				TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084				
06		870 X	420	-0-		-450		-0-		13 1	403 3	Y		4	4 1			1	
07		403 N	226	-0-		-177		-0-		8 1	217 3	Y		1	2 1			-0-	
08		279 N	179	-0-		-100		-0-		7 1	171 3	Y		1	1 1			-0-	
09		420 N	385	-0-		-35		-0-		13 1	369 3	Y		3	2 1			1	
10		308 N	308	-0-		-0-		-0-		10 1	296 3	Y		2	2 1			1	
*11		310 N	310	-0-		-0-		-0-		2 9	299 3	Y		4	4 1			1	
SBR						WELL #: 157	RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997				TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938				
06		175 N	175	-0-		-0-		-0-		5 1	96 3	Y		67	67 1			12	
07		96 N	96	-0-		-0-		-0-		74 9	53 3	Y		36	43 1			5	
08		124 N	85	-0-		-39		-0-		40 9	53 3	Y		27	24 1			8	
09		1290 N	1290	-0-		-0-		-0-		2 1	1121 3	Y		100	79 1			29	
10		1728 N	1728	-0-		-0-		-0-		30 9	1516 3	Y		118	111 1			36	
*11		616 N	616	-0-		-0-		-0-		59 1	586 3	Y		3	29 1			10	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 160			ASSOCIATED RRCID -> 163662		CAPACITY COMPL. DATE 07/03/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 N	338	-0-	-112	-0-			12	1	324	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
07	868 N	452	-0-	-416	-0-			15	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-			26	1	573	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-			27	1	530	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-			25	1	540	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-			26	1	540	3	Y	5	5	1			1
								6	9									

SBR					WELL #: 159	RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997				TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818				
06	420 N	279	-0-	-141	-0-			13	1	249	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
07	372 N	352	-0-	-20	-0-			16	1	321	3	Y	14	15	1			2
								15	9									
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-			16	1	338	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-			14	1	259	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
10	341 N	246	-0-	-95	-0-			12	1	226	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-			17	1	363	3	Y	15	14	1			3
								17	9									

SBR					WELL #: 155	RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682				
06	570 X	194	-0-	-376	-0-			10	1	177	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-			8	1	136	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-			20	1	343	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-			13	1	197	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
10	155 N	46	-0-	-109	-0-			3	1	42	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	360 N	114	-0-	-246	-0-			7	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR					WELL #: 148	RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997				TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973			WELL #: 172			RRCID -> 163891			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10585			PERF.10302 - 10322		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		1470 N	753	-0-	-717	-0-	22 1	37 9	694	3	Y	34	37	1					6	
07		1519 N	651	-0-	-868	-0-	22 1	36 9	593	3	Y	33	34	1					5	
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	27 1	32 9	653	3	Y	29	25	1					9	
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	24 1	28 9	702	3	Y	25	24	1					10	
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	26 1	31 9	761	3	Y	28	29	1					9	
11		690 N	143	-0-	-547	-0-	3 1	21 9	119	3	Y	19	22	1					6	
SBR			WELL #: 156			RRCID -> 163893			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045			PERF.10872 - 10896					
06	14B2	EXT	1035	-0-	1035	1035	57	1	978	3	Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	1074	-0-	1074	2109	61	1	1013	3	Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	829	-0-	829	2938	45	1	784	3	Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	713	-0-	713	3651	44	1	669	3	Y	-0-							-0-	
10	4393	X	742	-0-	-3651	-0-	46	1	696	3	Y	-0-							-0-	
11	1050	X	593	-0-	-457	-0-	35	1	558	3	Y	-0-							-0-	
SBR			WELL #: 173			RRCID -> 163894			COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180			PERF.10008 - 10050					
06	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	46	1	1444	3	Y	12	13	1					2	
07	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	13 9	47 1	1282	3	Y	12	12	1					2	
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	13 9	56 1	1380	3	Y	10	9	1					3	
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	11 9	62 1	1792	3	Y	9	9	1					3	
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10 9	67 1	1916	3	Y	10	10	1					3	
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	11 9	55 1	2304	3	Y	27	24	1					6	
							30 9													
SBR			WELL #: 170			RRCID -> 163895			COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177			PERF. 9966 - 10006					
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	7	8	1					1	
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	8 9	23 1	450	3	Y	7	7	1					1	
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	8 9	6 1	133	3	Y	4	4	1					1	
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	4 9	4 1	73	3	Y	3	3	1					1	
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	3 9	5 1	86	3	Y	3	3	1					1	
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	3 9	2 1	37	3	Y	-0-	1	1					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
ZR UNIT "A"				//CONT.// 246973		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 X	339	-0-	-171		-0-		11 4	1 9	324	3	Y	4	2 1				2
07	527 X	439	-0-	-88		-0-		14 8	1 9	417	3	Y	7	7 1				2
08	430 X	430	-0-	-0-		-0-		13 9	1 9	408	3	Y	8	6 1				4
09	449 X	449	-0-	-0-		-0-		15 10	1 9	424	3	Y	9					13
10	434 X	413	-0-	-21		-0-		15 11	1 9	387	3	Y	10	11 1				12
11	420 X	131	-0-	-289		-0-		14 1	1	117	3	Y	-0-	11 1				1

SBR				WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002				
06	13 N	13	-0-	-0-		-0-		1 1	12 3	Y		-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				Y		-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				Y		-0-						-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13		-0-				Y		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-						-0-

SBR				WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997				TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730				
06	480 N	339	-0-	-141		-0-		14 50	1 9	275	3	Y	45	50 1				8
07	477 N	477	-0-	-0-		-0-		20 55	1 9	402	3	Y	50	51 1				7
08	450 N	450	-0-	-0-		-0-		18 50	1 9	382	3	Y	45	39 1				13
09	337 N	337	-0-	-0-		-0-		15 36	1 9	286	3	Y	33	33 1				13
10	465 N	89	-0-	-376		-0-		4 9	1 9	76	3	Y	8	16 1				5
11	450 N	157	-0-	-293		-0-		7 3	1 9	147	3	Y	3	6 1				2

SBR				WELL #: 175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997				TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040 - 10070				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-

SBR				WELL #: 162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997				TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		163	RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10209	PERF. 9990 - 10020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
09	17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		180	RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.10828 - 10848	
06	14B2 EXT	1042	-0-	1042	1042	57	1	985	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	133	-0-	133	1175	8	1	125	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	183	-0-	183	1358	10	1	173	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	758	-0-	758	2116	46	1	712	3	Y	-0-			-0-
10	2650 X	534	-0-	-2116	-0-	33	1	498	3	Y	3			3
						3	9							
11	1050 X	350	-0-	-700	-0-	21	1	328	3	Y	1			4
						1	9							

SBR		WELL #:		182	RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.10750 - 10775	
06	450 X	55	-0-	-395	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
08	341 X	246	-0-	-95	-0-	13	1	233	3	Y	-0-			-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	341 X	315	-0-	-26	-0-	20	1	294	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	240 X	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		178	RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.10830 - 10850	
06	14B2 EXT	439	-0-	439	906	24	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	906					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	347	-0-	347	1253	19	1	328	3	Y	-0-			-0-
09	1302 X	49	-0-	-1253	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		179	RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		10	RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.10856 - 10876	
06	870 N	791	-0-	-79	-0-	140	1	651	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	149	1	660	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	135	1	548	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	557	-0-	-223	-0-	131	1	426	2	Y	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	180	1	761	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	132	-0-	-528	-0-	26	1	106	2	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 166		ASSOCIATED RRCID -> 164747		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	47	1	912	3	Y	-0-							-0-
07	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	51	1	1009	3	Y	-0-							-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	-0-							-0-
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	42	1	796	3	Y	-0-							-0-
10	1054	N	109	-0-	-945	-0-	6	1	103	3	Y	-0-							-0-
11	1110	N	73	-0-	-1037	-0-	3	1	66	3	Y	4			3	1			1
							4	9											
SBR				WELL #:		167	RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997				TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506				
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	33	3	Y	1		1	1				-0-
							1	9											
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1		1	1				-0-
							1	9											
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	Y	-0-							-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-							-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	3	Y	1		1	1				-0-
							1	9											
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2		2	1				-0-
							2	9											
SBR				WELL #:		168	RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997				TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529				
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	3	Y	42		44	1				8
							46	9											
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	555	3	Y	17		22	1				3
							19	9											
08	1302	N	281	-0-	-1021	-0-	15	1	255	3	Y	10		10	1				3
							11	9											
09	1260	N	240	-0-	-1020	-0-	14	1	214	3	Y	11		10	1				4
							12	9											
10	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	159	3	Y	5		7	1				2
							6	9											
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	3		4	1				1
							3	9											
SBR				WELL #:		169	RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766				
06	14B2	EXT	432	-0-	432	1251	24	1	408	3	Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	1009	-0-	1009	2260	58	1	951	3	Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	687	-0-	687	2947	37	1	650	3	Y	-0-							-0-
09	3067	X	120	-0-	-2947	-0-	7	1	113	3	Y	-0-							-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	-0-							-0-
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	28	1	436	3	Y	-0-							-0-
HUFF				WELL #:		9	RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910				
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-							-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-							-0-
08	T. A.		11	-0-	11	27	2	1	9	2	Y	-0-							-0-
09	T. A.		4	-0-	4	31	1	1	3	2	Y	-0-							-0-
10	32	X	1	-0-	-31	-0-	1	2			Y	-0-							-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 165305	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 11308	PERF.11094 - 11154						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 165572	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10360 - 10420						
06	270 X	49	-0-	-221	-0-	1 1	40 3	Y	7	4 1		3		
07	279 X	67	-0-	-212	-0-	8 9	50 3	Y	14	14 1		3		
08	124 X	105	-0-	-19	-0-	15 9	78 3	Y	22	13 1		12		
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	3 1	102 3	Y	34			46		
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	24 9	56 3	Y	26	37 1		35		
11	90 X	25	-0-	-65	-0-	4 1	22 3	Y	-0-	31 1		4		
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 11490	PERF.11116 - 11136						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
08	14B DENY	165	-0-	165	165	13 1	152 2	Y	-0-			5		
09	14B DENY	203	-0-	203	368	5 1	198 2	Y	-0-			5		
10	14B DENY	56	-0-	56	424	15 1	41 2	Y	-0-			5		
*11	548 X	124	-0-	-424	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			5		
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11210 - 11247						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10378 - 10398						
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	Y	-0-	9 1		-0-		
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	-0-			-0-		
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	1 1	23 3	Y	4	1 1		3		
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 9	120 3	Y	27			30		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	30 9	63 3	Y	15	24 1		21		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	15 3	Y	2	19 1		4		
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10394 - 10420						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973																
ZR "A"			WELL #: 5			RRCID -> 166448			COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
ZR "A"			WELL #: 6			RRCID -> 166527			COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
ZR "A"			WELL #: 7			RRCID -> 166529			COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
SBR			WELL #: 165			RRCID -> 166655			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-						-0-	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-						-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-						-0-	
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-						-0-	
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	3	Y	1	1	1				-0-	
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	4	3	1				1	
							4	9											
ZR "A"			WELL #: 10			RRCID -> 166656			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
08	14B DENY	658	-0-	658	658	52	1	606	2	Y	-0-							2	
09	14B DENY	5839	-0-	5839	6497	142	1	5697	2	Y	-0-							2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6497					Y	-0-							2	
*11	6605 X	108	-0-	-6497	-0-	5	1	103	2	Y	-0-							2	
ZR UNIT "A"			WELL #: 9			RRCID -> 166750			COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 171		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1363	-0-	1363	1363		78	1	1285	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	557	-0-	557	1920		30	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2516	-0-	2516	4436		154	1	2362	3	Y	-0-					-0-
10	4761 X	325	-0-	-4436	-0-		20	1	297	3	Y	7	5	1			2
11	1320 X	286	-0-	-1034	-0-		8	9	268	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRACKEN "A"				WELL #: 2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910					
06	840 N	466	-0-	-374	-0-		14	1	444	3	Y	7	8	1			1
07	744 N	420	-0-	-324	-0-		8	9	398	3	Y	7	7	1			1
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-		14	1	496	3	Y	6	5	1			2
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-		20	1	477	3	Y	5	5	1			2
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-		16	1	491	3	Y	6	6	1			2
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-		6	9	597	3	Y	26	23	1			5
							17	1									
							7	9									
							14	1									
							29	9									

BRACKEN "A"				WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836					
06	3510 X	3027	-0-	-483	-0-		147	1	2852	3	Y	25	26	1			5
07	3627 X	3334	-0-	-293	-0-		28	9	3152	3	Y	22	24	1			3
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-		158	1	3440	3	Y	20	17	1			6
09	3360 X	2909	-0-	-451	-0-		24	9	2747	3	Y	16	16	1			6
10	3441 X	2471	-0-	-970	-0-		144	1	2324	3	Y	19	19	1			6
*11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		18	9	3345	3	Y	54	49	1			11
							126	1									
							21	9									
							156	1									
							59	9									

BRACKEN "A"				WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016					
06	600 N	532	-0-	-68	-0-		25	1	485	3	Y	20	20	1			4
07	651 N	644	-0-	-7	-0-		22	9	592	3	Y	20	21	1			3
08	558 N	543	-0-	-15	-0-		30	1	502	3	Y	16	14	1			5
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-		22	9	573	3	Y	17	16	1			6
10	651 N	474	-0-	-177	-0-		23	1	434	3	Y	15	16	1			5
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-		18	9	590	3	Y	19	19	1			5
							30	1									
							19	9									
							23	1									
							17	9									
							27	1									
							21	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #:		2023	RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844	
06	270 N	107	-0-	-163	-0-	5	1	92	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	22	21	1			3
						24	9									
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	17	15	1			5
						19	9									
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	13	13	1			5
						14	9									
10	434 N	248	-0-	-186	-0-	12	1	218	3	Y	16	16	1			5
						18	9									
11	330 N	185	-0-	-145	-0-	8	1	175	3	Y	2	5	1			2
						2	9									

BRACKEN "B"				WELL #:		2056	RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH 10365		PERF. 10050 - 10080	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #:		2024	RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998				TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852	
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	182	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	160	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	7	1	126	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	155 N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

BRACKEN "E"				WELL #:		2075	RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998				TOTAL DEPTH 10720		PERF. 10448 - 10474	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	10	8	1			3
						11	9									
09	210 X	145	-0-	-65	-0-	7	1	129	3	Y	8	8	1			3
						9	9									
10	217 X	140	-0-	-77	-0-	6	1	124	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
11	210 X	109	-0-	-101	-0-	5	1	102	3	Y	2	4	1			1
						2	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	714 3	Y	5			7		
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	590 3	Y	3			10		
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	20 4	1 9	489 3	Y	4			14		
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	25 3	1 9	715 3	Y	3	12 1		5		
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	658 3	Y	3			8		
11	510 N	60	-0-	-450	-0-	1 1		59 3	Y	-0-			8		
BRACKEN "A"		WELL #:		2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998				TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034			
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 20	1 9	181 3	Y	18	19 1		3		
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	10 17	1 9	190 3	Y	15	16 1		2		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	209 3	Y	14	12 1		4		
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	8 10	1 9	161 3	Y	9	9 1		4		
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	8 17	1 9	142 3	Y	15	14 1		5		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	3 1		2		
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998				TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	41 3	Y	1			1		
07	93 X	49	-0-	-44	-0-	2 1	1 9	47 3	Y	-0-			1		
08	93 X	27	-0-	-66	-0-	1 1	1 9	26 3	Y	-0-	1 1		-0-		
09	90 X	35	-0-	-55	-0-	1 1	1 9	33 3	Y	1			1		
10	76 X	76	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	71 3	Y	1	1 1		1		
11	60 X	15	-0-	-45	-0-	2 1		13 3	Y	-0-			1		
ZR "A"		WELL #:		2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11545 PERF. 11247 - 11252			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BRACKEN "A"		WELL #:		2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806			
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	6 6	1 9	113 3	Y	5	4 1		1		
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	3 1	1 9	56 3	Y	1	2 1		-0-		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	123 3	Y	5	4 1		1		
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	6 3		1 9	Y	1	1 1		1		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1		132 3	Y	7	6 1		2		
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	8 4	1 9	85 3	Y	1	2 1		1		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A	
BRACKEN "A"										TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0							CODE		M				
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	10	10 1	2
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	9						
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	11	11 1	2
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	12	9						
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	7	7 1	2
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	8	9						
						23	1	443	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
						73	1	1341	3	Y	21	18 1	6
						23	9						
						73	1	1573	3	Y	26	26 1	6
						29	9						

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	14B DENY	1823	-0-	1823	1823	96	1	1727	2	Y	-0-		5
08	14B DENY	996	-0-	996	2819	79	1	917	2	Y	-0-		5
09	14B DENY	3236	-0-	3236	6055	79	1	3157	2	Y	-0-		5
10	6944 X	889	-0-	-6055	-0-	48	1	841	2	Y	-0-		5
*11	1770 X	423	-0-	-1347	-0-	21	1	402	2	Y	-0-		5

BRACKEN "B"		WELL #: 2083		RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282			
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	2	3 1	-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	2	9						
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	2	2 1	-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	2	9						
10	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	62	1	1087	3	Y	3	2 1	1
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	3	9						
						69	1	1054	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
						68	1	1020	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
						80	1	1265	3	Y	14	12 1	3
						15	9						

SBR		WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700			
06	14B2 EXT	1529	-0-	1529	2178	84	1	1445	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1093	-0-	1093	3271	62	1	1031	3	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1988	-0-	1988	5259	107	1	1881	3	Y	-0-		-0-
09	6222 X	963	-0-	-5259	-0-	59	1	904	3	Y	-0-		-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1572	-0-	-348	-0-	93	1	1479	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582			
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-		-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 2	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						RRCID -> 171898	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-	
07	899 N	481	-0-	-418	-0-	26	1	454	3	Y	1	1	1			-0-	
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	2	1	1			1	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	1					2	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	1	2	1			1	
11	720 N	379	-0-	-341	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					1	
BRACKEN, R.				WELL #:	1	RRCID -> 172042	COMPL. DATE 01/14/1999				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724				
06	270 N	155	-0-	-115	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-	
07	310 N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	Y	1					1	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					1	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	2	2	1			1	
11	540 N	277	-0-	-263	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					1	
BRACKEN, R.				WELL #:	4	RRCID -> 175201	COMPL. DATE 11/06/1999				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742				
06	5250 X	1974	-0-	-3276	-0-	100	1	1871	3	Y	3	2	1			2	
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	2	3	1			1	
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	Y	2	1	1			2	
09	1770 X	1497	-0-	-273	-0-	97	1	1398	3	Y	2					4	
10	1829 X	1137	-0-	-692	-0-	79	1	1055	3	Y	3	5	1			2	
11	1770 N	677	-0-	-1093	-0-	51	1	626	3	Y	-0-					2	
SBR				WELL #:	183	RRCID -> 175405	COMPL. DATE 12/16/1999				TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394				
06	2160 X	996	-0-	-1164	-0-	54	1	940	3	Y	2	2	1			-0-	
07	2232 X	903	-0-	-1329	-0-	51	1	850	3	Y	2	2	1			-0-	
08	1891 X	947	-0-	-944	-0-	51	1	895	3	Y	1	1	1			-0-	
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1459	3	Y	2	1	1			1	
10	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	3	Y	2	2	1			1	
*11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	3	Y	11	10	1			2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000				TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10734 - 10762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330 N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	177	-0-	-319	-0-	9	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	9									
						6	1	122	3	Y	1					1
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	9									
10	186 N	14	-0-	-172	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					1
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	1	20	3	Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	181	RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999				TOTAL	DEPTH	10860	PERF.10601 - 10634	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	185	RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000				TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10440 - 10484	
06	1110 X	802	-0-	-308	-0-	43	1	737	3	Y	20	19	1			4
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	22	9									
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	Y	19	20	1			3
09	810 N	323	-0-	-487	-0-	21	9									
10	713 N	266	-0-	-447	-0-	36	1	634	3	Y	13	12	1			4
11	660 N	305	-0-	-355	-0-	14	9									
						19	1	292	3	Y	11	11	1			4
						12	9									
						16	1	235	3	Y	14	14	1			4
						15	9									
						18	1	286	3	Y	1	4	1			1
						1	9									

BRACKEN "D"				WELL #:	2087	RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000				TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10425 - 10445	
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	5	RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000				TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10602 - 10656	
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3388	3	Y	-0-					-0-
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	194	1	3422	3	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	157	1	3227	3	Y	-0-					-0-
09	3300 X	2774	-0-	-526	-0-	180	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	3410 X	3167	-0-	-243	-0-	222	1	2945	3	Y	-0-					-0-
11	3300 X	2526	-0-	-774	-0-	191	1	2335	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2058	00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 177435		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-			47	1	1318	3	Y	2	3	1			-0-
07	1302 N	1184	-0-	-118	-0-			40	1	1142	3	Y	2	2	1			-0-
08	1767 N	1224	-0-	-543	-0-			54	1	1167	3	Y	3	2	1			1
09	1380 N	1127	-0-	-253	-0-			54	1	1071	3	Y	2	2	1			1
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-			50	1	1089	3	Y	2	2	1			1
11	1170 N	1124	-0-	-46	-0-			49	1	1045	3	Y	27	23	1			5
								30	9									
BRACKEN "D"				WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464						
06	120 N	58	-0-	-62	-0-			3	1	51	3	Y	4	4	1			1
07	124 N	106	-0-	-18	-0-			6	1	94	3	Y	5	5	1			1
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-			5	1	95	3	Y	4	4	1			1
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-			6	1	88	3	Y	5	4	1			2
10	93 N	69	-0-	-24	-0-			6	1	62	3	Y	3	4	1			1
11	90 N	47	-0-	-43	-0-			3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
BRACKEN "B"				WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000				TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251						
06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-			117	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	2139 X	2072	-0-	-67	-0-			99	1	1973	3	Y	-0-					-0-
08	2046 X	1051	-0-	-995	-0-			46	1	1005	3	Y	-0-					-0-
09	2400 X	602	-0-	-1798	-0-			30	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	2480 X	680	-0-	-1800	-0-			35	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	2400 X	2296	-0-	-104	-0-			102	1	2194	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000				TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	458	-0-	458	458			29	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458							Y	-0-					-0-
L. S. MCCLAUGHERTY GU				WELL #: 1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999				TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550						
06	1680 X	883	-0-	-797	-0-			69	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-			108	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1178 N	888	-0-	-290	-0-			80	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-			90	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	1240 N	787	-0-	-453	-0-			70	1	717	3	Y	-0-					-0-
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-			100	1	1060	3	Y	44	29	1			15
								48	9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 186	ASSOCIATED RRCID -> 178828		CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2000					CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	420	X	283	-0-	-0-	-137	-0-	-	15	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	248	-0-	-0-	-62	-0-	-	14	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-	18	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-	19	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	197	-0-	-0-	-51	-0-	-	12	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
11	330	N	255	-0-	-0-	-75	-0-	-	15	1	236	3	Y	4	3	1			1
BRACKEN, R.			WELL #:			7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000					TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748					
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
SBR			WELL #:			190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000					TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720					
06	14B2	EXT	939	-0-	939	2837			51	1	878	3	Y	9	5	1			4
07	3256	X	419	-0-	-2837	-0-			10	9	389	3	Y	5					9
08	1953	X	7	-0-	-1946	-0-			6	9			Y	-0-					9
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-			7	3			Y	-0-					9
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-							Y	-0-					9
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-					9
SBR			WELL #:			191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000					TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342					
06	180	N	104	-0-	-76	-0-			6	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	49	-0-	-137	-0-			3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	119	-0-	-67	-0-			6	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	101	-0-	-19	-0-			6	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-			7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	117	-0-	-3	-0-			7	1	110	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "D"			WELL #:			2099	RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000					TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472					
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-			16	1	282	3	Y	14	14	1			3
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-			15	9	371	3	Y	20	20	1			3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-			22	1	385	3	Y	21	18	1			6
09	300	N	238	-0-	-62	-0-			22	9	217	3	Y	6	8	1			4
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-			14	1	423	3	Y	22	20	1			6
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-			23	9	437	3	Y	13	15	1			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		189	RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10444 - 10504
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		192	RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL	DEPTH	10965	PERF.10696 - 10724
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL	DEPTH	10985	PERF.10738 - 10810
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	3	Y	-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	-0-
08		868 N	815	-0-	-53	-0-	38	1	777	3	Y	-0-
09		810 N	581	-0-	-229	-0-	38	1	543	3	Y	-0-
10		682 N	611	-0-	-71	-0-	43	1	568	3	Y	-0-
11		780 N	482	-0-	-298	-0-	36	1	446	3	Y	-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10668 - 10742
06		234 X	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	3	Y	-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-
11		420 N	49	-0-	-371	-0-	4	1	45	3	Y	-0-
SBR		WELL #:		193	RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10648 - 10681
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	Y	-0-
07		T. A.	461	-0-	461	-0-	26	1	435	3	Y	-0-
08		T. A.	565	-0-	565	1026	30	1	535	3	Y	-0-
09		T. A.	446	-0-	446	1472	27	1	419	3	Y	-0-
10		1888 X	416	-0-	-1472	-0-	26	1	390	3	Y	-0-
11		540 N	343	-0-	-197	-0-	20	1	322	3	Y	-0-
							1	9				
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH	10235	PERF. 9968 - 10010
06		990 X	768	-0-	-222	-0-	59	1	692	3	Y	15
							17	9				17
07		1085 X	659	-0-	-426	-0-	55	1	578	3	Y	24
							26	9				22
08		1085 X	744	-0-	-341	-0-	65	1	655	3	Y	22
							24	9				19
09		1050 X	611	-0-	-439	-0-	54	1	538	3	Y	17
							19	9				18
10		899 X	820	-0-	-79	-0-	71	1	720	3	Y	26
							29	9				25
*11		821 X	821	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	34
							37	9				36

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 9	ASSOCIATED RRCID -> 183044		CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2001				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	270	N	240	-0-	-30	-0-			12	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-			34	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-			61	1	1253	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-			32	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-			55	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	580	-0-	-350	-0-			44	1	536	3	Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	194	RRCID -> 183452	COMPL. DATE 06/22/2001				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460						
06	360	X	123	-0-	-237	-0-			7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	74	-0-	-205	-0-			4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-			8	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-			1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-			8	1	127	3	Y	1		1	1		-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-			1	9									
									12	1	196	3	Y	21		17	1		4
									23	9									

SBR						WELL #:	196	RRCID -> 185081	COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827						
06	14B2	EXT	836	-0-	836	1678			46	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	545	-0-	545	2223			31	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	802	-0-	802	3025			43	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	339	-0-	339	3364			21	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	3894	X	530	-0-	-3364	-0-			33	1	496	3	Y	1					1
									1	9									
11	840	X	535	-0-	-305	-0-			32	1	503	3	Y	-0-					1

SBR						WELL #:	198	RRCID -> 185082	COMPL. DATE 07/25/2001				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.						WELL #:	10	RRCID -> 185083	COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716						
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-			58	1	1091	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4777	-0-	1677	1677			256	1	4521	3	Y	-0-					-0-
08	3057	N	1380	-0-	-1677	-0-			64	1	1316	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	766	-0-	-254	-0-			50	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	119	-0-	-935	-0-			8	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	1020	X	634	-0-	-386	-0-			48	1	586	3	Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	197	RRCID -> 185089	COMPL. DATE 06/15/2001				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458						
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-			1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-			1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-			6	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-			14	1	223	3	Y	6		5	1		1
									7	9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 104			00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SBR					WELL #: 200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417		- 10446					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SBR					WELL #: 201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492		- 10522					
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	1 N	-0-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3			Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SBR					WELL #: 203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470		- 10500					
06	480 N	183	-0-	-297	-0-	10 1	-0-			172 3	Y	1	1 1	-0-						
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	15 1	-0-			254 3	Y	1	1 1	-0-						
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	1 9	-0-			163 3	Y	1	1 1	-0-						
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1 9	-0-			201 3	Y	1	1 1	-0-						
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	11 1	-0-			162 3	Y	1	1 1	-0-						
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 9	-0-			204 3	Y	6	5 1	1						
SBR					WELL #: 202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365		- 10404					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
07		290 X	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-			-0-
08		108 X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			-0-
09		279 X	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-			-0-
10		279 X	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
11		270 X	74	-0-	-196	-0-	4	1	69	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							

SBR		WELL #: 206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846		- 10946			
06	14B2 EXT		260	-0-	260	260	14	1	246	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1342	-0-	1342	1602	77	1	1265	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1602					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		524	-0-	524	2126	32	1	492	3	Y	-0-			-0-
10	2987 X		861	-0-	-2126	-0-	54	1	806	3	Y	1			1
							1	9							
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SBR		WELL #: 217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787		- 10846			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412		- 10484			
06	605 N		605	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	2	2 1		-0-
							2	9							
07	480 N		480	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	Y	2	2 1		-0-
							2	9							
08	519 N		519	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
09	600 N		401	-0-	-199	-0-	24	1	376	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
10	465 N		392	-0-	-73	-0-	24	1	366	3	Y	2	2 1		-0-
							2	9							
11	510 N		414	-0-	-96	-0-	25	1	389	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296		- 10366			
06	1917 N		1231	-0-	-686	-0-	67	1	1164	3	Y	-0-			-0-
07	854 X		854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	Y	-0-			-0-
08	3720 X		1051	-0-	-2669	-0-	57	1	994	3	Y	-0-			-0-
09	3600 X		469	-0-	-3131	-0-	29	1	440	3	Y	-0-			-0-
10	3720 X		271	-0-	-3449	-0-	17	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	1230 X		589	-0-	-641	-0-	35	1	554	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501		- 10541			
06	4 N		1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	3 N		1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	2 N		1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*11	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2550 X	1581	-0-	-969	-0-	55	1	1526	3	Y	-0-		-0-
07		2635 X	1539	-0-	-1096	-0-	53	1	1486	3	Y	-0-		-0-
08		2635 X	1106	-0-	-1529	-0-	49	1	1057	3	Y	-0-		-0-
09		2310 X	910	-0-	-1400	-0-	44	1	866	3	Y	-0-		-0-
10		1736 X	1294	-0-	-442	-0-	57	1	1237	3	Y	-0-		-0-
11		1590 X	1058	-0-	-532	-0-	46	1	982	3	Y	-0-	22 1	5
							30	9						
BRACKEN, R.														
				WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730			
06		600 X	513	-0-	-87	-0-	24	1	453	3	Y	33	24 1	25
							36	9						
07		789 X	789	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	Y	56	58 1	23
							62	9						
08		744 X	719	-0-	-25	-0-	30	1	627	3	Y	56	31 1	48
							62	9						
09		720 X	498	-0-	-222	-0-	29	1	422	3	Y	43		91
							47	9						
10		775 X	331	-0-	-444	-0-	21	1	278	3	Y	29	85 1	35
							32	9						
11		750 X	448	-0-	-302	-0-	34	1	414	3	Y	-0-		35
SBR														
				WELL #:		210	RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.														
				WELL #:		11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738			
06		240 X	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	3	Y	-0-		-0-
07		248 X	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	3	Y	-0-		-0-
08		414 X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-		-0-
09		270 X	192	-0-	-78	-0-	12	1	180	3	Y	-0-		-0-
10		279 X	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	3	Y	-0-		-0-
11		390 X	88	-0-	-302	-0-	7	1	81	3	Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.														
				WELL #:		13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775			
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
08		589 N	550	-0-	-39	-0-	25	1	525	3	Y	-0-		-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	1		1
							1	9						
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
*11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-		1
SBR														
				WELL #:		211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792			
06		90 X	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
08		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
HUFF		WELL #:		3A		RRCID ->		203589		COMPL. DATE		09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	720 X	592	-0-	-128	-0-			105 1	487 2	Y	-0-						-0-	
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-			149 1	661 2	Y	-0-						-0-	
08	744 N	585	-0-	-159	-0-			115 1	470 2	Y	-0-						-0-	
09	600 N	562	-0-	-38	-0-			132 1	430 2	Y	-0-						-0-	
10	806 N	524	-0-	-282	-0-			100 1	424 2	Y	-0-						-0-	
11	570 N	522	-0-	-48	-0-			101 1	421 2	Y	-0-						-0-	
SBR		WELL #:		218		RRCID ->		204002		COMPL. DATE		09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
SBR		WELL #:		212		RRCID ->		205249		COMPL. DATE		12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760				
06	14B2 EXT	1735	-0-	1735	1735	95	1	1640	3	Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	33	-0-	33	1768	2	1	31	3	Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	5	-0-	5	1773	5	3			Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-						-0-	
10	1773 X	-0-	-0-	-1773	-0-					Y	-0-						-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-						-0-	
BRACKEN, R.		WELL #:		15		RRCID ->		205256		COMPL. DATE		10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818				
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-						-0-	
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	-0-						-0-	
08	651 N	494	-0-	-157	-0-	23	1	471	3	Y	-0-						-0-	
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	24	1	346	3	Y	-0-						-0-	
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	30	1	405	3	Y	-0-						-0-	
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	24	1	295	3	Y	-0-						-0-	
BRACKEN, R.		WELL #:		20		RRCID ->		205258		COMPL. DATE		10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748				
06	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	3	Y	1	1 1					1	
						1	9											
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1493	3	Y	2	2 1					1	
						2	9											
08	1860 N	1232	-0-	-628	-0-	57	1	1173	3	Y	2	1 1					2	
						2	9											
09	1530 N	1053	-0-	-477	-0-	68	1	983	3	Y	2						4	
						2	9											
10	1581 N	1235	-0-	-346	-0-	86	1	1147	3	Y	2	4 1					2	
						2	9											
11	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	81	1	990	3	Y	-0-						2	
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID ->		208458		COMPL. DATE		03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456				
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	-0-						-0-	
07	961 N	885	-0-	-76	-0-	30	1	855	3	Y	-0-						-0-	
08	930 N	655	-0-	-275	-0-	29	1	626	3	Y	-0-						-0-	
09	780 N	580	-0-	-200	-0-	28	1	552	3	Y	-0-						-0-	
10	899 N	665	-0-	-234	-0-	29	1	636	3	Y	-0-						-0-	
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"				//CONT.// WELL #: 204		00256 500 246973		ASSOCIATED RRCID -> 208912		CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2005				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 N	54	-0-		-246		-0-		2 1 4 9	48	3	Y	4	4	1			1
07	341 N	144	-0-		-197		-0-		5 1 8 9	131	3	Y	7	7	1			1
08	212 N	212	-0-		-0-		-0-		9 1 12 9	191	3	Y	11	9	1			3
09	196 N	196	-0-		-0-		-0-		9 1 13 9	174	3	Y	12	11	1			4
10	155 N	125	-0-		-30		-0-		5 1 10 9	110	3	Y	9	10	1			3
11	210 N	73	-0-		-137		-0-		3 1 1 9	69	3	Y	1	3	1			1
BRACKEN "A"				WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004						
06	120 N	7	-0-		-113		-0-		7 3			Y	-0-					1
07	28 N	28	-0-		-0-		-0-		1 1	27	3	Y	-0-					1
08	4 N	-0-	-0-		-4		-0-					Y	-0-					1
09	7 N	-0-	-0-		-7		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-		-0-		-0-		1 3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558						
06	801 X	801	-0-		-0-		-0-		27 1 13 9	761	3	Y	12	13	1			2
07	806 N	797	-0-		-9		-0-		27 1 13 9	757	3	Y	12	12	1			2
08	868 N	654	-0-		-214		-0-		28 1 11 9	615	3	Y	10	9	1			3
09	810 N	179	-0-		-631		-0-		8 1 6 9	165	3	Y	5	6	1			2
10	806 N	175	-0-		-631		-0-		7 1 7 9	161	3	Y	6	6	1			2
11	630 N	96	-0-		-534		-0-		4 1 7 9	85	3	Y	6	6	1			2
SBR				WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386						
06	390 X	10	-0-		-380		-0-		1 1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-		-26		-0-		5 3			Y	-0-					-0-
08	1268 N	1268	-0-		-0-		-0-		68 1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-		-0-		-0-		11 1	162	3	Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-		-0-		-0-		1 1	17	3	Y	-0-					-0-
11	1230 N	62	-0-		-1168		-0-		4 1	58	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886						
06	64 N	64	-0-		-0-		-0-		3 1	61	3	Y	-0-					-0-
07	88 X	88	-0-		-0-		-0-		4 1	84	3	Y	-0-					-0-
08	69 X	69	-0-		-0-		-0-		3 1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60 X	47	-0-		-13		-0-		2 1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93 X	59	-0-		-34		-0-		3 1	56	3	Y	-0-					-0-
11	90 X	80	-0-		-10		-0-		4 1	76	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	73 9	24 3	Y	66	72 1		30		
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	2 1	3 9	18 3	Y	3	33 1		-0-		
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	2 1	3 9	20 3	Y	3	2 1		1		
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1	7 9	24 3	Y	6	4 1		3		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	4 9	18 3	Y	4	5 1		2		
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1		21 3	Y	-0-	2 1		-0-		
BRACKEN "F"				WELL #: 2049	RRCID -> 210839	COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10432 - 10498					
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	29 1	7 9	813 3	Y	6	7 1		1		
07	1147 N	909	-0-	-238	-0-	31 1	8 9	870 3	Y	7	7 1		1		
08	992 N	732	-0-	-260	-0-	32 1	7 9	693 3	Y	6	5 1		2		
09	840 N	757	-0-	-83	-0-	36 1	6 9	715 3	Y	5	5 1		2		
10	899 N	692	-0-	-207	-0-	30 1	7 9	655 3	Y	6	6 1		2		
11	720 N	571	-0-	-149	-0-	25 1	8 9	538 3	Y	7	7 1		2		
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 212095	COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773					
06	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	68 1	31 9	1644 3	Y	28			37		
07	2976 X	1732	-0-	-1244	-0-	73 1	21 9	1638 3	Y	19			56		
08	2976 X	1439	-0-	-1537	-0-	76 1	42 9	1321 3	Y	38	56 1		38		
09	2880 X	2089	-0-	-791	-0-	77 1	66 9	1946 3	Y	60			98		
10	2449 X	1390	-0-	-1059	-0-	71 1	65 9	1254 3	Y	59	102 1		55		
11	1740 X	474	-0-	-1266	-0-	72 1		402 3	Y	-0-			55		
SBR				WELL #: 222	RRCID -> 212159	COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF. 10234 - 10324					
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-		
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE							
06		930 N	467 -0- -463 -0- 25 1 440 3 Y 2 3 1 -0-								
07		558 N	243 -0- -315 -0- 14 1 227 3 Y 2 2 1 -0-								
08		651 N	610 -0- -41 -0- 33 1 574 3 Y 3 2 1 1								
09		891 N	891 -0- -0- -0- 54 1 835 3 Y 2 2 1 1								
10		764 N	764 -0- -0- -0- 48 1 714 3 Y 2 2 1 1								
*11		885 N	885 -0- -0- -0- 51 1 805 3 Y 26 22 1 5								

SBR		WELL #:		223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880	
06	14B2 EXT	86	-0- -0- 86 86 5 1 81 3 Y -0- -0-								
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- 86 86									
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- 86 86									
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- 86 86									
10	86 X	-0- -0- -86 -0- -0- -0-									
11	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-									

WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414	
06	480 X	273	-0- -207 -0- 38 1 213 3 Y 20 29 1 11								
07	434 X	433	-0- -1 -0- 57 1 336 3 Y 36 22 1 25								
08	434 X	290	-0- -144 -0- 40 1 212 3 Y 40 40 1 25								
09	420 X	340	-0- -80 -0- 34 1 260 3 Y 33 31 1 27								
10	434 X	324	-0- -110 -0- 44 1 244 3 Y 40 47 1 20								
11	420 X	312	-0- -108 -0- 36 1 263 3 Y 4 16 1 8								

SBR		WELL #:		199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-									

BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958	
06	1050 X	595	-0- -455 -0- 18 1 574 3 Y 3 10								
07	899 N	541	-0- -358 -0- 3 9 19 1 520 3 Y 2 12								
08	558 N	519	-0- -39 -0- 2 9 20 1 493 3 Y 5 17								
09	623 N	623	-0- -0- -0- 6 9 21 1 601 3 Y 1 12 1 6								
10	598 N	598	-0- -0- -0- 1 9 20 1 575 3 Y 3 9								
*11	840 N	840	-0- -0- -0- 3 9 19 1 821 3 Y -0- 9								

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.//	246973															
MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #:	3	RRCID ->	214242	COMPL.	DATE 08/18/2005	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9650 -	9683					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 X	125	-0-		-295		-0-			5	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	94	-0-		-216		-0-			4	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	63	-0-		-92		-0-			3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	55	-0-		-65		-0-			2	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-		-11		-0-			4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*11	432 N	432	-0-		-0-		-0-			65	1	367	3	Y	-0-					-0-
SBR					WELL #:	231	RRCID ->	214574	COMPL.	DATE 02/08/2006	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10390 -	10499				
06	187 N	187	-0-		-0-		-0-			10	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-		-3		-0-							Y	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-		-0-		-0-			7	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	38	-0-		-142		-0-			2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-		-120		-0-							Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.					WELL #:	16	RRCID ->	215738	COMPL.	DATE 03/15/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10752 -	10845				
06	1128 X	1128	-0-		-0-		-0-			57	1	1069	3	Y	2	1	1			2
										2	9									
07	1054 N	792	-0-		-262		-0-			42	1	748	3	Y	2	3	1			1
										2	9									
08	1165 N	1165	-0-		-0-		-0-			54	1	1108	3	Y	3	2	1			2
										3	9									
09	1140 N	775	-0-		-365		-0-			50	1	722	3	Y	3					5
										3	9									
10	876 N	876	-0-		-0-		-0-			61	1	813	3	Y	2	5	1			2
										2	9									
11	1140 N	591	-0-		-549		-0-			45	1	546	3	Y	-0-					2
WHITEHURST					WELL #:	8	RRCID ->	220091	COMPL.	DATE 04/05/2006	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10218 -	10286				
06	120 N	32	-0-		-88		-0-			4	1	24	3	Y	4	11	1			5
										4	9									
07	144 N	144	-0-		-0-		-0-			17	1	102	3	Y	23	13	1			15
										25	9									
08	93 N	56	-0-		-37		-0-			6	1	37	3	Y	12	17	1			10
										13	9									
09	72 N	72	-0-		-0-		-0-			8	1	50	3	Y	13	12	1			11
										14	9									
10	155 N	27	-0-		-128		-0-			3	1	17	3	Y	6	13	1			4
										7	9									
11	60 N	21	-0-		-39		-0-			3	1	17	3	Y	1	3	1			2
										1	9									
WHITEHURST					WELL #:	10	RRCID ->	220166	COMPL.	DATE 05/08/2006	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.	10208 -	10300				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 9	ASSOCIATED RRCID -> 220904		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2006				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330 X	180	-0-	-150		-0-	27 1	1 9	152	3	Y	1	2	1			1
07	279 X	247	-0-	-32		-0-	35 3	1 9	209	3	Y	3	2	1			2
08	279 X	152	-0-	-127		-0-	21 3	1 9	128	3	Y	3	3	1			2
09	270 X	72	-0-	-198		-0-	10 1	1 9	61	3	Y	1	2	1			1
10	248 X	126	-0-	-122		-0-	16 2	1 9	108	3	Y	2	2	1			1
11	240 X	223	-0-	-17		-0-	32 1	1 9	190	3	Y	1	1	1			1
BRACKEN, R.				WELL #:	21	RRCID -> 221211	COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11205	PERF.10816 - 10896					
06	60 N	32	-0-	-28		-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	155 X	71	-0-	-84		-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	155 X	114	-0-	-41		-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	499 X	499	-0-	-0-		-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	93 X	16	-0-	-77		-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	317 X	317	-0-	-0-		-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	232	RRCID -> 221579	COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 10960	PERF.10710 - 10808					
06	1590 X	729	-0-	-861		-0-	40 2	1 9	687	3	Y	2	2	1			-0-
07	1643 X	620	-0-	-1023		-0-	35 1	1 9	584	3	Y	1	1	1			-0-
08	1643 X	875	-0-	-768		-0-	47 1	1 9	827	3	Y	1	1	1			-0-
09	870 X	676	-0-	-194		-0-	41 1	1 9	634	3	Y	1	1	1			-0-
10	745 X	745	-0-	-0-		-0-	46 2	1 9	697	3	Y	2	2	1			-0-
11	840 X	794	-0-	-46		-0-	46 24	1 9	724	3	Y	22	18	1			4
BRACKEN "G"				WELL #:	201	RRCID -> 222205	COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 9955	PERF. 9718 - 9810					
06	690 X	360	-0-	-330		-0-	11 8	1 9	341	3	Y	7					13
07	713 X	55	-0-	-658		-0-	2 1	1 9	52	3	Y	1					14
08	713 X	84	-0-	-629		-0-	3 3	1 9	78	3	Y	3					17
09	690 X	-0-	-0-	-690		-0-					Y	-0-	11	1			6
10	372 X	41	-0-	-331		-0-	1	1	38	3	Y	2					8
11	360 X	-0-	-0-	-360		-0-	2	9			Y	-0-					8
SBR				WELL #:	234	RRCID -> 223697	COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 10562	PERF.10310 - 10363					
06	90 N	14	-0-	-76		-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	93 X	22	-0-	-71		-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	93 X	22	-0-	-71		-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30 X	22	-0-	-8		-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31 X	19	-0-	-12		-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30 X	24	-0-	-6		-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 235		00256 500 246973		ASSOCIATED RRCID -> 223829		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2006				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10652				PERF.10384 - 10450	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	T. A.		681	-0-	681	681	23	1	657	3	Y	1	1	1	-0-				
08	T. A.		966	-0-	966	1647	42	1	923	3	Y	1	1	1	-0-				
09	T. A.		1017	-0-	1017	2664	49	1	967	3	Y	1	1	1	-0-				
10	3681 X		1017	-0-	-2664	-0-	45	1	972	3	Y	-0-			-0-				
*11	956 N		956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	3	Y	-0-			-0-				
HUFF			WELL #: 11			RRCID -> 225013	COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 11250			PERF.10960 - 11046						
06	1487 N		1057	-0-	-430	-0-	187	1	870	2	Y	-0-			-0-				
07	1581 N		1017	-0-	-564	-0-	187	1	830	2	Y	-0-			-0-				
08	1209 N		1164	-0-	-45	-0-	229	1	935	2	Y	-0-			-0-				
09	1050 N		989	-0-	-61	-0-	232	1	757	2	Y	-0-			-0-				
10	1023 N		824	-0-	-199	-0-	157	1	667	2	Y	-0-			-0-				
11	1140 N		797	-0-	-343	-0-	154	1	641	2	Y	2			2				
BRACKEN, R.			WELL #: 23			RRCID -> 226097	COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 11110			PERF.10738 - 10828						
06	1158 N		1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	9	6	1	6				
07	772 N		772	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	6	9	1	3				
08	1364 N		1135	-0-	-229	-0-	52	1	1072	3	Y	10	5	1	8				
09	1170 N		679	-0-	-491	-0-	43	1	627	3	Y	8			16				
10	775 N		423	-0-	-352	-0-	29	1	390	3	Y	4	14	1	6				
11	1110 N		700	-0-	-410	-0-	53	1	647	3	Y	-0-			6				
BRACKEN, R.			WELL #: 17			RRCID -> 231964	COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10702 - 10794						
06	2088 X		2088	-0-	-0-	-0-	105	1	1971	3	Y	11	7	1	8				
07	1952 X		1952	-0-	-0-	-0-	104	1	1836	3	Y	11	14	1	5				
08	2046 X		1991	-0-	-55	-0-	92	1	1885	3	Y	13	7	1	11				
09	2100 X		1323	-0-	-777	-0-	85	1	1227	3	Y	10			21				
10	2170 X		1624	-0-	-546	-0-	113	1	1498	3	Y	12	23	1	10				
11	2100 X		1393	-0-	-707	-0-	105	1	1288	3	Y	-0-			10				
BRACKEN, R.			WELL #: 22R			RRCID -> 232671	COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10416 - 10530						
06	38 N		38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-				
07	138 X		138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-				
08	31 X		21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-				
09	33 X		33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-				
10	124 X		15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-				
11	120 X		80	-0-	-40	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-				

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2017	00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 232676		CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2007				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	802	-0-	-818	-0-	24	1	8	9	770	3	Y	7	8	1			1
07	1674 X	517	-0-	-1157	-0-	18	1	7	9	492	3	Y	6	6	1			1
08	1674 X	354	-0-	-1320	-0-	14	1	4	9	336	3	Y	4	4	1			1
09	810 X	302	-0-	-508	-0-	10	1	3	9	289	3	Y	3	3	1			1
10	837 X	617	-0-	-220	-0-	21	1	4	9	592	3	Y	4	4	1			1
11	810 X	100	-0-	-710	-0-	2	1	3	9	95	3	Y	3	3	1			1
BRACKEN "A"				WELL #: 2015	RRCID -> 232690	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9832 - 9902										
06	330 N	35	-0-	-295	-0-	1	1			34	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	24	-0-	-193	-0-	1	1			23	3	Y	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1			74	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1			28	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3					Y	-0-					-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1			148	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 18	RRCID -> 232723	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10804 - 10890										
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	40	1	2	9	756	3	Y	2	1	1			1
07	682 X	49	-0-	-633	-0-	3	1			46	3	Y	-0-		1	1		-0-
08	868 X	3	-0-	-865	-0-	3	3					Y	-0-					-0-
09	840 X	3	-0-	-837	-0-	3	3					Y	-0-					-0-
10	868 X	1	-0-	-867	-0-	1	3					Y	-0-					-0-
11	810 X	2	-0-	-808	-0-	2	3					Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 24	RRCID -> 232726	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10760 - 10840										
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	42	9	2232	3	Y	38	26	1			27
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	43	9	1597	3	Y	39	48	1			18
08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	79	1	48	9	1624	3	Y	44	24	1			38
09	2400 X	1283	-0-	-1117	-0-	81	1	36	9	1166	3	Y	33					71
10	2480 X	1269	-0-	-1211	-0-	86	1	41	9	1142	3	Y	37	75	1			33
11	2400 X	1097	-0-	-1303	-0-	83	1			1014	3	Y	-0-					33
BRACKEN, R.				WELL #: 27	RRCID -> 232728	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10850 - 10930										
06	300 X	254	-0-	-46	-0-	13	1			241	3	Y	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	1	9	409	3	Y	1	1	1			-0-
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	26	1	1	9	542	3	Y	1					1
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1			280	3	Y	-0-					1
10	434 N	226	-0-	-208	-0-	16	1			210	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	540 N	263	-0-	-277	-0-	20	1			243	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	2580 X	647	-0-	-1933	-0-	35 1	610 3	Y	2	2 1		-0-
07	2666 X	508	-0-	-2158	-0-	29 1	477 3	Y	2	2 1		-0-
08	2666 X	700	-0-	-1966	-0-	38 1	661 3	Y	1	1 1		-0-
09	840 X	267	-0-	-573	-0-	16 1	250 3	Y	1	1 1		-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10166 - 10220	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826	
06	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	69 1	1293 3	Y	4	3 1		3
07	1023 N	829	-0-	-194	-0-	44 1	779 3	Y	5	6 1		2
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	38 1	787 3	Y	6	3 1		5
09	1380 N	734	-0-	-646	-0-	47 1	683 3	Y	4			9
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	65 1	869 3	Y	4	9 1		4
11	810 N	564	-0-	-246	-0-	43 1	521 3	Y	-0-			4

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 241		ASSOCIATED RRCID -> 233828		CAPACITY COMPL. DATE 01/20/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5280 X	1430	-0-		-3850		-0-	50	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	2263 X	1681	-0-		-582		-0-	57	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	2263 X	1229	-0-		-1034		-0-	54	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	2190 X	813	-0-		-1377		-0-	39	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	1767 X	817	-0-		-950		-0-	36	1	781	3	Y	-0-					-0-
11	1620 X	1478	-0-		-142		-0-	65	1	1374	3	Y	35	29	1			6
								39	9									

BRACKEN, R.					WELL #:	26	RRCID -> 238973	COMPL. DATE 02/07/2008				TOTAL DEPTH 11060	PERF.10658 - 10700					
06	1320 X	332	-0-		-988		-0-	17	1	315	3	Y	-0-					1
07	1457 X	835	-0-		-622		-0-	45	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2421 X	2421	-0-		-0-		-0-	112	1	2307	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
09	1560 X	13	-0-		-1547		-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	1612 X	-0-	-0-		-1612		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	2357 X	2357	-0-		-0-		-0-	178	1	2179	3	Y	-0-					-0-

HUFF					WELL #:	13	RRCID -> 241826	COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 11200	PERF.10942 - 10962					
06	420 N	7	-0-		-413		-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	3	-0-		-28		-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	14 N	1	-0-		-13		-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	7 N	2	-0-		-5		-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-		-3		-0-					Y	-0-					-0-
*11	13 N	13	-0-		-0-		-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN					WELL #:	95	RRCID -> 241830	COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9726 - 9760					
06	390 X	289	-0-		-101		-0-	22	1	256	3	Y	10	11	1			4
								11	9									
07	372 N	303	-0-		-69		-0-	24	1	259	3	Y	18	15	1			7
								20	9									
08	335 N	335	-0-		-0-		-0-	29	1	288	3	Y	16	14	1			9
								18	9									
09	300 N	287	-0-		-13		-0-	24	1	242	3	Y	19	17	1			11
								21	9									
10	310 N	289	-0-		-21		-0-	24	1	243	3	Y	20	22	1			9
								22	9									
11	330 N	327	-0-		-3		-0-	27	1	289	3	Y	10	17	1			2
								11	9									

SBR					WELL #:	246	RRCID -> 241923	COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9944 - 9992					
06	296 N	296	-0-		-0-		-0-	13	1	248	3	Y	32	32	1			6
								35	9									
07	279 X	218	-0-		-61		-0-	9	1	186	3	Y	21	24	1			3
								23	9									
08	279 X	263	-0-		-16		-0-	11	1	230	3	Y	20	17	1			6
								22	9									
09	300 X	226	-0-		-74		-0-	10	1	198	3	Y	16	16	1			6
								18	9									
10	310 X	272	-0-		-38		-0-	10	1	192	3	Y	64	53	1			17
								70	9									
11	300 X	281	-0-		-19		-0-	12	1	267	3	Y	2	14	1			5
								2	9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 242			ASSOCIATED RRCID -> 242977			CAPACITY COMPL. DATE 03/26/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	2313	-0-	2313	14578			125 31	1 9	2157	3	Y	28	104	1			45
07	16389 X	1811	-0-	-14578	-0-			102 24	1 9	1685	3	Y	22					67
08	5890 X	2477	-0-	-3413	-0-			132 24	1 9	2321	3	Y	22					89
09	5700 X	1798	-0-	-3902	-0-			110 1	1 9	1687	3	Y	1					90
10	3875 X	3194	-0-	-681	-0-			198 13	1 9	2983	3	Y	12					102
11	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-			81	1	1290	3	Y	-0-					102
SBR			WELL #: 243			RRCID -> 243033			COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822					
06	14B2 EXT	1297	-0-	1297	5924			70 22	1 9	1205	3	Y	20	71	1			31
07	7297 X	1373	-0-	-5924	-0-			77 19	1 9	1277	3	Y	17					48
08	2480 X	887	-0-	-1593	-0-			47 20	1 9	820	3	Y	18					66
09	2400 X	324	-0-	-2076	-0-			20 1	1 9	303	3	Y	1					67
10	2232 X	472	-0-	-1760	-0-			29 7	1 9	436	3	Y	6					73
11	1320 X	571	-0-	-749	-0-			34 1	1 9	536	3	Y	1					74
BRACKEN, R.			WELL #: 28			RRCID -> 243054			COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842					
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-			95 7	1 9	1782	3	Y	6	4	1			4
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-			94 8	1 9	1663	3	Y	7	8	1			3
08	1767 N	1765	-0-	-2	-0-			81 9	1 9	1675	3	Y	8	4	1			7
09	1890 N	1390	-0-	-500	-0-			90 7	1 9	1293	3	Y	6					13
10	1767 N	1545	-0-	-222	-0-			108 7	1 9	1430	3	Y	6	13	1			6
11	1710 N	1310	-0-	-400	-0-			99	1	1211	3	Y	-0-					6
MCCLAUGHERTY, L. S.			WELL #: 16			RRCID -> 243060			COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356					
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-			13	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-			6	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-			13	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-			11	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-			10	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-			13	1	138	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-					78 12 9			1458 3	Y	11		7 1			7
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-					64 1 9			1130 3	Y	8		11 1			4
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-					73 12 9			1503 3	Y	11		6 1			9
09	1560 N	1138	-0-	-422	-0-					73 11 9			1054 3	Y	10					19
10	1209 N	1191	-0-	-18	-0-					83 11 9			1097 3	Y	10		20 1			9
11	1530 N	887	-0-	-643	-0-					67 1			820 3	Y	-0-					9

SBR				WELL #:		247	RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016							
06	2730 X	1453	-0-	-1277	-0-					68 154 9			1331 3	Y	49		53 1			9
07	2821 X	1435	-0-	-1386	-0-					66 152 9			1317 3	Y	47		49 1			7
08	2821 X	1102	-0-	-1719	-0-					47 144 9			1011 3	Y	40		35 1			12
09	1530 X	1247	-0-	-283	-0-					60 134 9			1153 3	Y	31		31 1			12
10	1488 X	554	-0-	-934	-0-					27 122 9			505 3	Y	20		24 1			8
11	1440 X	1426	-0-	-14	-0-					61 159 9			1306 3	Y	54		50 1			12

SBR				WELL #:		249	RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10070 - 10142							
06	510 X	6	-0-	-504	-0-					5 3			1 9	Y	1		1 1			-0-
07	T. A.	88	-0-	88	88					3 1			84 3	Y	1		1 1			-0-
08	T. A.	106	-0-	106	194					1 9			101 3	Y	1		1 1			-0-
09	T. A.	3348	-0-	3348	3542					111 14 9			3233 3	Y	4		3 1			1
10	5428 X	1886	-0-	-3542	-0-					63 125 9			1798 3	Y	23		18 1			6
*11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-					51 117 9			2130 3	Y	15		17 1			4

WHITEHURST				WELL #:		15	RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400							
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-					40 1			224 3	Y	-0-					-0-
07	2914 X	389	-0-	-2525	-0-					56 1			333 3	Y	-0-					-0-
08	2914 X	363	-0-	-2551	-0-					51 1			312 3	Y	-0-					-0-
09	1680 X	545	-0-	-1135	-0-					79 1			466 3	Y	-0-					-0-
10	496 X	415	-0-	-81	-0-					54 1			361 3	Y	-0-					-0-
11	390 X	217	-0-	-173	-0-					32 1			185 3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.				WELL #:	31	RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738				
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	Y	42	29	1			31
						46	9									
07	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	3	Y	49	58	1			22
						54	9									
08	1891 X	1796	-0-	-95	-0-	81	1	1658	3	Y	52	29	1			45
						57	9									
09	1950 X	1390	-0-	-560	-0-	87	1	1257	3	Y	42					87
						46	9									
10	2015 X	1478	-0-	-537	-0-	100	1	1326	3	Y	47	93	1			41
						52	9									
11	1950 X	1142	-0-	-808	-0-	86	1	1056	3	Y	-0-					41
BRACKEN, R.				WELL #:	33H	RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711				
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	427	1	8010	3	Y	-0-					-0-
07	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	506	1	8929	3	Y	-0-					-0-
08	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	425	1	8744	3	Y	-0-					-0-
09	7260 X	6904	-0-	-356	-0-	447	1	6457	3	Y	-0-					-0-
10	7502 X	6983	-0-	-519	-0-	489	1	6494	3	Y	-0-					-0-
11	7260 X	5539	-0-	-1721	-0-	418	1	5121	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	248	RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084				
06	750 X	481	-0-	-269	-0-	35	1	412	3	Y	31	32	1			14
						34	9									
07	496 N	349	-0-	-147	-0-	26	1	275	3	Y	44	41	1			17
						48	9									
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	312	3	Y	41	35	1			23
						45	9									
09	480 N	269	-0-	-211	-0-	22	1	217	3	Y	27	32	1			18
						30	9									
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	60	51	1			27
						66	9									
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	25	1	268	3	Y	13	39	1			1
						14	9									
HUFF				WELL #:	14	RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	992 X	497	-0-	-495	-0-	91	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	992 X	248	-0-	-744	-0-	49	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	960 X	205	-0-	-755	-0-	48	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	496 X	3	-0-	-493	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	175	1	731	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 12		ASSOCIATED RRCID -> 248150		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	-	-	1	2			Y	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-	-	1	2			Y	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-	-	1	2			Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-	-					Y	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-	-					Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-	-					Y	-0-			-0-
HUFF				WELL #: 15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084					
06	900	N	696	-0-	-204	-0-	-	-	122	1	565	2	Y	8			170
07	961	N	799	-0-	-162	-0-	-	-	146	1	651	2	Y	2	120	1	52
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	-	-	175	1	715	2	Y	2			54
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	-	-	159	1	521	2	Y	6			60
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-	-	163	1	692	2	Y	4			64
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	-	-	148	1	619	2	Y	-0-			64
BRACKEN "A"				WELL #: 2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980					
06	1140	X	492	-0-	-648	-0-	-	-	15	1	473	3	Y	4			19
07	1178	X	748	-0-	-430	-0-	-	-	26	1	716	3	Y	5			24
08	1178	X	675	-0-	-503	-0-	-	-	26	1	638	3	Y	10			34
09	750	X	365	-0-	-385	-0-	-	-	12	1	352	3	Y	1	24	1	11
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	-	-	26	1	754	3	Y	7			18
*11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	-	-	21	1	882	3	Y	2			20
BRACKEN, R.				WELL #: 32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740					
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	-	-	97	1	1812	3	Y	4	3	1	3
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	-	-	90	1	1581	3	Y	7	7	1	3
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	-	-	75	1	1549	3	Y	7	4	1	6
09	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	-	-	84	1	1212	3	Y	5			11
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	-	-	86	1	1139	3	Y	6	12	1	5
11	1590	N	903	-0-	-687	-0-	-	-	68	1	835	3	Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 34H	ASSOCIATED RRCID -> 254474		CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2009				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-			249	1 9	4678	3	Y	1	1	1			1
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-			266	1 3 9	4697	3	Y	3	3	1			1
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-			225	1 2 9	4624	3	Y	2	1	1			2
09	4350 X	3616	-0-	-734	-0-			234	1 2 9	3380	3	Y	2					4
10	4495 X	3965	-0-	-530	-0-			277	1 2 9	3686	3	Y	2	4	1			2
11	4350 X	3205	-0-	-1145	-0-			242	1	2963	3	Y	-0-					2

QUINTANILLA				WELL #:	4	RRCID -> 254480	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9296 - 9356									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	53	58	1			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	51					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	25					96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	33					129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	53	57	1			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	66	121	1			70

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	1H	RRCID -> 255265	COMPL. DATE 01/07/2010	TOTAL DEPTH 10372	PERF.11206 - 15046									
06	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-			349	1 9 9	12767	3	Y	8	8	1			2
07	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-			290	1 7 9	8845	3	Y	6	6	1			2
08	6758 X	5562	-0-	-1196	-0-			175	1 6 9	5381	3	Y	5	6	1			1
09	6540 X	6055	-0-	-485	-0-			240	1 4 9	5811	3	Y	4	4	1			1
10	6758 X	5499	-0-	-1259	-0-			182	1 6 9	5311	3	Y	5	5	1			1
11	6540 X	5121	-0-	-1419	-0-			187	1 12 9	4922	3	Y	11	8	1			4

BRACKEN, R.				WELL #:	35H	RRCID -> 255873	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 10436	PERF. 9460 - 14380									
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-			368	1	6900	3	Y	-0-					-0-
07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-			348	1	6145	3	Y	-0-					-0-
08	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-			307	1	6324	3	Y	-0-					-0-
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-			359	1	5179	3	Y	-0-					-0-
10	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-			385	1	5112	3	Y	-0-					-0-
11	5130 X	4905	-0-	-225	-0-			371	1	4534	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	36H	RRCID -> 256159	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 11002	PERF.11230 - 13574									
06	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-			459	1 1 9	8612	3	Y	1	1	1			1
07	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-			431	1 2 9	7603	3	Y	2	2	1			1
08	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-			398	1 1 9	8198	3	Y	1	1	1			1
09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-			424	1 2 9	6117	3	Y	2					3
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-			495	1 1 9	6576	3	Y	1	3	1			1
*11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-			450	1	5509	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF		WELL #:		1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042		PERF.10955 - 14176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7440 X	7318	-0-	-122	-0-	1295	1 8 9	6015	2	Y	7					13
07	7564 X	7071	-0-	-493	-0-	1298	1 2 9	5771	2	Y	2	13	1			2
08	7564 X	7115	-0-	-449	-0-	1401	1 1 9	5713	2	Y	1					3
09	7320 X	5550	-0-	-1770	-0-	1301	1 4 9	4245	2	Y	4					7
10	7564 X	7220	-0-	-344	-0-	1378	1 3 9	5839	2	Y	3					10
11	7320 X	7062	-0-	-258	-0-	1363	1 4 9	5695	2	Y	4					14
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	2H	RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10708 - 15192				
06	7740 X	5071	-0-	-2669	-0-	130	1 36 9	4905	3	Y	33	31	1			9
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	162	1 23 9	5232	3	Y	21	24	1			6
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	190	1 39 9	5963	3	Y	35	34	1			7
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	246	1 33 9	6106	3	Y	30	30	1			7
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	220	1 43 9	6441	3	Y	39	38	1			8
*11	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	243	1 54 9	6477	3	Y	49	40	1			17
WHITEHURST				WELL #:	1H	RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10545 - 14722				
06	2190 X	2127	-0-	-63	-0-	959	1 48 9	1120	3	Y	44	50	1			8
07	2356 X	2115	-0-	-241	-0-	1015	1 68 9	1032	3	Y	62	49	1			21
08	2356 X	1649	-0-	-707	-0-	651	1 111 9	887	3	Y	101	97	1			25
09	2280 X	852	-0-	-1428	-0-	421	1 36 9	395	3	Y	33	46	1			12
10	2201 X	1610	-0-	-591	-0-	630	1 63 9	917	3	Y	57	57	1			12
11	2130 X	1850	-0-	-280	-0-	336	1 193 9	1321	3	Y	175	153	1			34
LESTER OL				WELL #:	1H	RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11189 - 14962				
06	4110 X	3477	-0-	-633	-0-	3474	3	3	9	N	3					87
07	4650 X	3797	-0-	-853	-0-	3790	3	7	9	N	6					93
08	4650 X	3563	-0-	-1087	-0-	3553	3	10	9	N	9					102
09	4110 X	3588	-0-	-522	-0-	3581	3	7	9	N	6					108
10	4061 X	3695	-0-	-366	-0-	3689	3	6	9	N	5					113
*11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5702	3	8	9	N	7					120

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 3H	ASSOCIATED RRCID -> 261043		CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2010				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1530 X	998	-0-	-532	-0-			26	1	970	3	Y	2	2	1			1
07	1209 N	1043	-0-	-166	-0-			31	1	1011	3	Y	1	2	1			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			34	1	1076	3	Y	2	2	1			-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			43	1	1057	3	Y	2	2	1			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-			39	1	1135	3	Y	3	2	1			1
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			44	1	1181	3	Y	5	4	1			2
BRACKEN, R.				WELL #:	37H	RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011				TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228						
06	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-			233	1	4365	3	Y	10	8	1			8
07	5766 X	5389	-0-	-377	-0-			288	1	5087	3	Y	13	15	1			6
08	6169 X	5484	-0-	-685	-0-			253	1	5214	3	Y	15	8	1			13
09	5970 X	4265	-0-	-1705	-0-			276	1	3977	3	Y	11					24
10	6169 X	4082	-0-	-2087	-0-			285	1	3786	3	Y	10	24	1			10
11	5310 X	3015	-0-	-2295	-0-			228	1	2787	3	Y	-0-					10
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630						
06	4830 X	2924	-0-	-1906	-0-			75	1	2841	3	Y	7	7	1			2
07	5022 X	3445	-0-	-1577	-0-			103	1	3338	3	Y	4	5	1			1
08	5022 X	3449	-0-	-1573	-0-			107	1	3336	3	Y	5	5	1			1
09	3720 X	3659	-0-	-61	-0-			141	1	3511	3	Y	6	6	1			1
10	3441 X	3386	-0-	-55	-0-			111	1	3267	3	Y	7	7	1			1
*11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-			123	1	3290	3	Y	7	6	1			2
BRACKEN, R.				WELL #:	38H	RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883						
06	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-			1155	1	21689	3	Y	85	59	1			62
07	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-			1133	1	20007	3	Y	86	109	1			39
08	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-			924	1	19005	3	Y	98	53	1			84
09	16020 X	14192	-0-	-1828	-0-			915	1	13202	3	Y	68					152
10	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-			1233	1	16384	3	Y	71	156	1			67
11	16020 X	13807	-0-	-2213	-0-			1043	1	12764	3	Y	-0-					67

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #:		ASSOCIATED 40H RRCID -> 261615		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730				CNTY: MCMULLEN	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	16422 X	16422	-0-	-0-	-0-		831	1	15591	3	Y	-0-			-0-		
07	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-		863	1	15233	3	Y	-0-			-0-		
08	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-		737	1	15170	3	Y	-0-			-0-		
09	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-		798	1	11515	3	Y	-0-			-0-		
10	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-		927	1	12317	3	Y	-0-			-0-		
*11	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-		953	1	11664	3	Y	-0-			-0-		
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 10422	PERF.11188 - 16711					
06	4380 X	2743	-0-	-1637	-0-	130	1	2417	3	Y	178	166	1		46		
07	4898 X	3556	-0-	-1342	-0-	196	9	3236	3	Y	111	125	1		32		
08	4898 X	3980	-0-	-918	-0-	122	9	3632	3	Y	162	160	1		34		
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	170	1	2942	3	Y	144	143	1		35		
10	3565 X	2672	-0-	-893	-0-	178	9	2456	3	Y	95	112	1		18		
11	3840 X	2203	-0-	-1637	-0-	161	1	2016	3	Y	62	60	1		20		
						158	9										
						111	1										
						105	9										
						119	1										
						68	9										
SIDDONS OL				WELL #:	3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL DEPTH 10919	PERF.11110 - 16483					
06	10080 X	9154	-0-	-926	-0-	5	1	9066	3	N	75	90	1		79		
07	10416 X	10081	-0-	-335	-0-	83	9	9991	3	N	77	95	1		61		
08	10416 X	9022	-0-	-1394	-0-	5	1	8931	3	N	79				140		
09	10020 X	9598	-0-	-422	-0-	85	9	9507	3	N	79	100	1		119		
10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	4	1	10971	3	N	86	100	1		105		
11	9750 X	8621	-0-	-1129	-0-	87	9	8520	3	N	89	106	1		88		
						4	1										
						87	9										
						6	1										
						95	9										
						3	1										
						98	9										
R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID -> 264126	COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 10967	PERF.11334 - 16765					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012				TOTAL DEPTH 10617	PERF.10686 - 16956					
06	5760 X	3645	-0-	-2115	-0-	94	1	3539	3	Y	11	10	1		3		
07	5394 X	4265	-0-	-1129	-0-	12	9	4130	3	Y	6	7	1		2		
08	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	128	1	4574	3	Y	10	10	1		2		
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	7	9	4504	3	Y	9	9	1		2		
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	146	1	4306	3	Y	9	9	1		2		
11	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	11	9	4095	3	Y	44	31	1		15		
						181	1										
						10	9										
						147	1										
						10	9										
						153	1										
						48	9										

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID -> 266725	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 10681	PERF.10502	- 16639					
06	3090	X	2259	-0-	-831	-0-	83	1	1832	3	Y	313	302	1	82
07	3100	X	1467	-0-	-1633	-0-	344	9	1162	3	Y	178	205	1	55
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	3	Y	197	210	1	42
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	196	9	2189	3	Y	183	181	1	44
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	121	1	2400	3	Y	224	222	1	46
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	217	9	3225	3	Y	121	128	1	39
							133	1							
							201	9							
							117	1							
							246	9							
							138	1							
							133	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID -> 266953	COMPL.	DATE 07/29/2012	TOTAL	DEPTH 10921	PERF.10932	- 15558			
06	8580	X	6139	-0-	-2441	-0-	156	1	5881	3	Y	93	88	1	24
07	8339	X	5952	-0-	-2387	-0-	102	9	5710	3	Y	60	67	1	17
08	8339	X	6868	-0-	-1471	-0-	176	1	6550	3	Y	99	95	1	21
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	66	9	6469	3	Y	78	80	1	19
10	6355	X	6087	-0-	-268	-0-	209	1	5819	3	Y	63	70	1	12
11	6660	X	6075	-0-	-585	-0-	109	9	5673	3	Y	172	125	1	59

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID -> 267253	COMPL.	DATE 06/13/2012	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.10500	- 17521
06	1650 X	760	-0-	-890	-0-	63 180	1 9	517 3	Y	164	154 1	43
07	1705 X	218	-0-	-1487	-0-	102	1	116 9	Y	105	118 1	30
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	78 124	1 9	974 3	Y	113	119 1	24
09	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	88 94	1 9	1042 3	Y	85	88 1	21
10	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	63 128	1 9	1483 3	Y	116	113 1	24
*11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	62 84	1 9	1591 3	Y	76	75 1	25

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #:		RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013	
SIDDDONS OL		WELL #:		4H		TOTAL DEPTH 10960		PERF.11210 - 15305	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9960 X	6737 -0-	-3223 -0-	4 1 6656 3 N 70	93 1	82			
07	8804 X	7320 -0-	-1484 -0-	77 9 7255 3 N 56	84 1	54			
08	8959 X	7100 -0-	-1859 -0-	3 1 7032 3 N 59		113			
09	8670 X	5521 -0-	-3149 -0-	62 9 5462 3 N 52	76 1	89			
10	8959 X	4959 -0-	-4000 -0-	3 1 4889 3 N 61	73 1	77			
11	7080 X	6845 -0-	-235 -0-	65 9 6775 3 N 62	76 1	63			
				57 9					
				67 9					
				68 9					

WHITEHURST		WELL #:		5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013	
								TOTAL DEPTH 10075	
								PERF.10673 - 16233	
06	6150 X	3476 -0-	-2674 -0-	960 1 2364 3 Y 138	146 1	22			
07	4960 X	2179 -0-	-2781 -0-	152 9 1451 3 Y 99	84 1	37			
08	4867 X	2072 -0-	-2795 -0-	619 1 1335 3 Y 150	152 1	35			
09	4710 X	2555 -0-	-2155 -0-	109 9 1429 3 Y 157	142 1	50			
10	3596 X	2940 -0-	-656 -0-	572 1 2228 3 Y 109	136 1	23			
11	3480 X	314 -0-	-3166 -0-	165 9 40 3 Y -0-	21 1	2			
				953 1					
				173 9					
				592 1					
				120 9					
				274 1					

BRACKEN ET AL		WELL #:		78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998	
								TOTAL DEPTH 10236	
								PERF.10047 - 10076	
06	319 N	319 -0-	-0- -0-	25 1 291 3 N 3	3 1	1			
07	341 N	326 -0-	-15 -0-	3 9 291 3 N 6	5 1	2			
08	310 N	232 -0-	-78 -0-	28 1 208 3 N 3	3 1	2			
09	330 N	235 -0-	-95 -0-	7 9 211 3 N 3	3 1	2			
10	341 N	334 -0-	-7 -0-	21 1 298 3 N 6	5 1	3			
*11	301 N	301 -0-	-0- -0-	21 1 271 3 N 4	6 1	1			
				29 1					
				7 9					
				26 1					
				4 9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007	
								TOTAL DEPTH 10300	
								PERF.10060 - 10100	
06	420 N	377 -0-	-43 -0-	30 1 347 3 N -0-	-0-	-0-			
07	527 N	240 -0-	-287 -0-	21 1 219 3 N -0-	-0-	-0-			
08	341 N	322 -0-	-19 -0-	29 1 293 3 N -0-	-0-	-0-			
09	390 N	234 -0-	-156 -0-	21 1 213 3 N -0-	-0-	-0-			
10	316 N	316 -0-	-0- -0-	28 1 288 3 N -0-	-0-	-0-			
11	300 N	251 -0-	-49 -0-	22 1 229 3 N -0-	-0-	-0-			

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 22			ASSOCIATED RRCID -> 277777			CAPACITY COMPL. DATE 11/10/1995				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240 N	152	-0-	-88	-0-			5 1	2 9	145 3	N	2	2 1				-0-
07	217 N	156	-0-	-61	-0-			5 1	2 9	149 3	N	2	2 1				-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-			6 1	1 9	136 3	N	1	1 1				-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-			5 1	1 9	145 3	N	1	1 1				-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-			4 1	1 9	124 3	N	1	1 1				-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-			4 1	1 9	160 3	N	1	1 1				-0-

SBR			WELL #: 230			RRCID -> 278990			COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 10341 PERF. 10156 - 10216				
06	2262 X	375	-0-	-1887	-0-			12 1	363 3	3	N	-0-					-0-
07	250 X	250	-0-	-0-	-0-			9 1	241 3	3	N	-0-					-0-
08	1364 X	241	-0-	-1123	-0-			9 1	232 3	3	N	-0-					-0-
09	1320 X	284	-0-	-1036	-0-			9 1	275 3	3	N	-0-					-0-
10	527 X	218	-0-	-309	-0-			7 1	211 3	3	N	-0-					-0-
*11	441 X	441	-0-	-0-	-0-			10 1	431 3	3	N	-0-					-0-

SBR			WELL #: 195			RRCID -> 279036			COMPL. DATE 04/17/2001				TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10070 - 10090				
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-			3 1	92 3	3	N	-0-					-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-			10 3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-			2 1	54 3	3	N	-0-					-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-			2 3			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-			2 1	45 3	3	N	-0-					-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-			5 1	192 3	3	N	-0-					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC STS 'A'			780233 WELL #: 5H			RRCID -> 279637			COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026				
06	19740 X	13953	-0-	-5787	-0-			216 1	13226 3	3	Y	404	384 1				81
07	DLQ G-10	2593	-0-	2593	2593			67 4	444 9								
08	DLQ G-10	26153	-0-	26153	28746			33 1	2460 3	3	Y	79	82 1	1 8			77
09	DLQ G-10	14362	-0-	14362	43108			13 4	87 9								
*10	63247 X	20139	-0-	-43108	-0-			393 1	25097 3	3	Y	519	498 1				98
11	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			92 4	571 9								
								263 1	13740 3	3	Y	268	351 1				15
								64 4	295 9								
								445 1	18871 3	3	Y	644	652 1				7
								115 4	708 9		Y	NO RPT					7

STS 'A'			WELL #: 4 H			RRCID -> 279803			COMPL. DATE 02/02/2015				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586				
06	6480 X	4381	-0-	-2099	-0-			66 1	4016 3	3	Y	254	258 1				54
07	DLQ G-10	8338	-0-	8338	8338			20 4	279 9								
08	DLQ G-10	5921	-0-	5921	14259			104 1	7872 3	3	Y	282	292 1	1 8			43
09	DLQ G-10	6052	-0-	6052	20311			52 4	310 9								
*10	26839 X	6528	-0-	-20311	-0-			81 1	5161 3	3	Y	532	512 1				63
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			94 4	585 9								
								104 1	5468 3	3	Y	358	362 1				59
								86 4	394 9								
								127 1	5387 3	3	Y	793	835 1				17
								142 4	872 9		Y	NO RPT					17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.//		780233											
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL	DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	16110 X	11230	-0-	-4880	-0-		174	1	10654	3	Y	316	301	1	86
							54	4	348	9					
07	DLQ G-10	20288	-0-	20288	20288		259	1	19575	3	Y	354	367	1	71
							65	4	389	9			2	8	
08	DLQ G-10	13058	-0-	13058	33346		193	1	12347	3	Y	405	389	1	87
							72	4	446	9					
09	DLQ G-10	13299	-0-	13299	46645		244	1	12772	3	Y	212	275	1	24
							50	4	233	9					
*10	53385 X	6740	-0-	-46645	-0-		151	1	6375	3	Y	167	175	1	16
							30	4	184	9					
11	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-						Y	NO RPT			16
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL	DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151		
06	16980 X	12574	-0-	-4406	-0-		197	1	12018	3	Y	271	258	1	76
							61	4	298	9					
07	DLQ G-10	17281	-0-	17281	17281		218	1	16454	3	Y	475	493	1	55
							86	4	523	9			3	8	
08	DLQ G-10	13051	-0-	13051	30332		197	1	12551	3	Y	237	227	1	65
							42	4	261	9					
09	DLQ G-10	11195	-0-	11195	41527		205	1	10752	3	Y	177	160	1	82
							43	4	195	9					
*10	52058 X	10531	-0-	-41527	-0-		233	1	9884	3	Y	324	341	1	65
							58	4	356	9					
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-						Y	NO RPT			65
STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531		
06	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-		182	1	11148	3	Y	182	173	1	45
							56	4	200	9					
07	DLQ G-10	12963	-0-	12963	12963		167	1	12592	3	Y	159	165	1	38
							29	4	175	9			1	8	
08	DLQ G-10	10655	-0-	10655	23618		162	1	10357	3	Y	106	102	1	42
							19	4	117	9					
09	DLQ G-10	6376	-0-	6376	29994		117	1	6114	3	Y	108	72	1	78
							26	4	119	9					
*10	34144 X	4150	-0-	-29994	-0-		93	1	3960	3	Y	75	92	1	61
							14	4	83	9					
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-						Y	NO RPT			61
STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL	DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261		
06	30540 X	24712	-0-	-5828	-0-		389	1	23800	3	Y	365	347	1	45
							121	4	402	9					
07	36318 X	36318	-0-	-0-	-0-		471	1	35563	3	Y	222	231	1	35
							40	4	244	9			1	8	
08	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-		386	1	24656	3	Y	167	161	1	41
							30	4	184	9					
09	28620 X	23887	-0-	-4733	-0-		441	1	23106	3	Y	254	113	1	182
							61	4	279	9					
*10	22860 X	21466	-0-	-1394	-0-		485	1	20564	3	Y	326	342	1	166
							58	4	359	9					
11	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-						Y	NO RPT			166

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SIERRA RESOURCES, LLC			//CONT.//		780233											
STS 'D'			WELL #:		1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.10470 - 16561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1489	1	2481	3	N	223	198	1			886
07	5952 X	3443	-0-	-2509	-0-	300	4	245	9							
08	5952 X	4488	-0-	-1464	-0-	1082	1	2095	3	N	5	183	1	4	8	704
09	5460 X	4258	-0-	-1202	-0-	260	4	6	9							
10	5611 X	4027	-0-	-1584	-0-	730	1	3250	3	N	316	372	1	4	8	644
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	160	4	348	9							
						1129	1	2748	3	N	346	198	1	6	8	786
						381	9									
						430	1	3263	3	N	304	193	1	1	8	896
						334	9									
										N	NO RPT					896
STS 'A'			WELL #:		14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	8887	PERF. 9800 - 19446			
06	79260 X	69868	-0-	-9392	-0-	67550	3	327	4	Y	1810	1722	1			171
07	DLQ G-10	71374	-0-	71374	71374	1991	9									
08	DLQ G-10	68430	-0-	68430	139804	69233	3	302	4	Y	1672	1735	1	10	8	98
09	DLQ G-10	59749	-0-	59749	199553	1839	9									
*10	262118 X	62565	-0-	-199553	-0-	66256	3	301	4	Y	1703	1634	1	1	8	166
11	63390 X	NO RPT	-0-	-63390	-0-	1873	9									
						58077	3	299	4	Y	1248	1154	1			260
						1373	9									
						60406	3	302	4	Y	1688	1782	1			166
						1857	9									
										Y	NO RPT					166
STS 'A'			WELL #:		1 S	RRCID ->	282142	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9146 - 9154			
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	400	1	65	9	Y	59					258
07	DLQ G-10	517	-0-	517	517	451	1	66	9	Y	60	176	1			142
08	DLQ G-10	479	-0-	479	996	399	1	80	9	Y	73					215
09	DLQ G-10	367	-0-	367	1363	356	1	11	9	Y	10					225
*10	1658 N	295	-0-	-1363	-0-	295	1			Y	-0-					225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225
STS 'A'			WELL #:		18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 9620 - 20651			
06	127980 X	107616	-0-	-20364	-0-	101507	3	491	4	Y	5107	4857	1			410
07	132246 X	105918	-0-	-26328	-0-	5618	9									
08	132246 X	99543	-0-	-32703	-0-	99998	3	835	4	Y	4623	4797	1	26	8	210
09	102450 X	90764	-0-	-11686	-0-	5085	9									
*10	88928 X	88928	-0-	-0-	-0-	93885	3	784	4	Y	4431	4254	1	2	8	385
11	87810 X	NO RPT	-0-	-87810	-0-	4874	9									
						86492	3	763	4	Y	3190	3003	1			572
						3509	9									
						83669	3	735	4	Y	4113	4315	1			370
						4524	9									
										Y	NO RPT					370

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
SIERRA RESOURCES, LLC				//CONT.//		780233																	
STS A - NMC UNIT 1				WELL #:		17H		RRCID -> 284239				COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	185640	X	102213	-0-	-83427		-0-	99561	3	482	4	Y	1973	1877	1				174				
07	191828	X	100653	-0-	-91175		-0-	2170	9														
08	132587	X	98608	-0-	-33979		-0-	98426	3	314	4	Y	1739	1804	1	10	8		99				
09	100620	X	96335	-0-	-4285		-0-	1913	9														
								96432	3	302	4	Y	1704	1636	1	1	8		166				
								1874	9														
								94719	3	289	4	Y	1206	1155	1				217				
								1327	9														
*10	95970	X	93112	-0-	-2858		-0-	91095	3	282	4	Y	1577	1654	1				140				
								1735	9														
11	95970	X	NO RPT	-0-	-95970		-0-					Y	NO RPT						140				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915																			
SBR				WELL #:		RRCID -> 162024		COMPL. DATE 02/11/1997				TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842											
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-				
				PLUGGED AND ABANDONED		12/29/2015																	
SAN MIGUEL RANCH OL				WELL #:		2		RRCID -> 260471				COMPL. DATE 08/12/2010				TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A							
06	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-				
07	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-				
08	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-				
09	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-				
10	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-				
11	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-				
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295																			
EDWARDS SWD				WELL #:		1H		RRCID -> 281766				COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561																			
TYLER RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 257603				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876			
06	2097	N	2097	-0-	-0-		-0-	217	1	1855	3	N	23						61				
								25	9														
07	1908	N	1908	-0-	-0-		-0-	228	1	1651	3	N	26						87				
								29	9														
08	2207	N	2207	-0-	-0-		-0-	224	1	1958	3	N	23						110				
								25	9														
09	900	N	569	-0-	-331		-0-	45	1	522	3	N	2						112				
								2	9														
10	930	N	2	-0-	-928		-0-	2	3			N	-0-						112				
								7	9														
11	900	N	522	-0-	-378		-0-	74	1	441	3	N	6						118				
								7	9														

A.W.P. (OLMOS)												CNTY: MCMULLEN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC															
PEELER															
WELL #: 1												RRCID -> 257604			
COMPL. DATE												CAPACITY			
N/A												TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 X	1032	-0-	-1248	-0-	292	1	730	3	N	9				72
07	2356 X	1703	-0-	-653	-0-	476	1	1218	3	N	8				80
08	2356 X	638	-0-	-1718	-0-	350	1	277	3	N	10				90
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	11	9			N	-0-				90
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	189	1	1496	3	N	20				110
11	1650 X	1311	-0-	-339	-0-	22	9	1241	3	N	22				132
						46	1								
						24	9								

PEELER												WELL #: 2			
												RRCID -> 281920			
												COMPL. DATE 03/01/2013			
												TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	5				52
07	310 N	74	-0-	-236	-0-	20	1	51	3	N	3				55
						3	9								
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	273	1	216	3	N	-0-				55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				57
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3				60
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				60

PEELER												WELL #: 4			
												RRCID -> 281926			
												COMPL. DATE 10/01/2012			
												TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864			
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	1226	1	3059	3	N	105	185	1		124
						116	9								
07	4371 X	4008	-0-	-363	-0-	1101	1	2818	3	N	81				205
						89	9								
08	4371 X	888	-0-	-3483	-0-	488	1	386	3	N	13	191	1		27
						14	9								
09	4230 X	177	-0-	-4053	-0-	111	1	65	3	N	1				28
						1	9								
10	4371 X	101	-0-	-4270	-0-	11	1	84	3	N	5				33
						6	9								
11	4230 X	194	-0-	-4036	-0-	7	1	187	3	N	-0-				33

PEELER												WELL #: 6			
												RRCID -> 281948			
												COMPL. DATE 12/01/2012			
												TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808			
*06	2580 X	2249	-0-	-331	-0-	642	1	1601	3	N	5				154
						6	9								
*07	2666 X	2266	-0-	-400	-0-	635	1	1627	3	N	4				158
						4	9								
*08	2666 X	2009	-0-	-657	-0-	1120	1	886	3	N	3				161
						3	9								
*09	2580 X	1358	-0-	-1222	-0-	854	1	501	3	N	3				164
						3	9								
*10	2263 N	1340	-0-	-923	-0-	150	1	1182	3	N	7				171
						8	9								
11	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	66	1	1776	3	N	4				175
						4	9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561														
PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-		11
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				Y	-0-		11
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				Y	-0-		11
11	360 N	131	-0-	-0-	-229	131	2				Y	-0-		11
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120														
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	821	2	30	9	Y	27			166
07	DLQ G-10	1001	-0-	1001	-0-	971	2	30	9	Y	27			193
08	2500 N	2017	-0-	-483	-0-	518	2	23	9	Y	21	158	1	56
09	1301 N	783	-0-	-518	-0-	755	2	28	9	Y	25			81
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	941	2	32	9	Y	29			110
11	1950 N	900	-0-	-1050	-0-	866	2	34	9	Y	31			141
XTO ENERGY INC. 945936														
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524														
06	480 N	285	-0-	-195	-0-	43	1	200	3	Y	38			50
						42	9							
07	496 N	196	-0-	-300	-0-	29	1	128	3	Y	35	40	1	45
						39	9							
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	37	1	157	3	Y	34	45	1	34
						37	9							
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	43	1	180	3	Y	34	43	1	25
						37	9							
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	41	48	1	18
						45	9							
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	36	1	120	3	Y	35			53
						39	9							
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756														
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			11
07	775 N	602	-0-	-173	-0-	601	2	1	9	Y	1			12
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1			13
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-			13
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-			13
11	750 N	504	-0-	-246	-0-	504	2			Y	-0-			13
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436														
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HORTON		WELL #:		11	RRCID -> 111167	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9503	-	9556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9636	-	9679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801	COMPL. DATE 06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9468	-	9518
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 113704	COMPL. DATE 11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9442	-	9487
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	18 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3			Y	-0-
08	26 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	21 3			Y	-0-
09	48 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	39 3			Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496	COMPL. DATE 12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566	-	9610
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630 2	1 9			Y	1
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2				Y	-0-
08	992 N	559	-0-	-433	-0-	557 2	2 9			Y	2
09	630 N	489	-0-	-141	-0-	466 2	23 9			Y	21
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211 2	6 9			Y	5
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107 2	4 9			Y	4

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID -> 125176	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478	-	9528
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364	COMPL. DATE 12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9508	-	9558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLM "A"		WELL #:		1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH		9313 PERF. 9109 - 9139	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BLM "A"		WELL #:		2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH		9260 PERF. 9055 - 9084	
06	1320	N	895	-0-	-425	-0-	163	1	708	2	Y	22	55
							24	9					
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	193	1	894	2	Y	16	25
							18	9					
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	206	1	1179	2	Y	27	28
							30	9					
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	877	2	Y	26	54
							29	9					
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	172	1	829	2	Y	33	57
							36	9					
11	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	182	1	989	2	Y	36	59
							40	9					
HORTON, R. P.		WELL #:		27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		9615 PERF. 9383 - 9412	
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	12	1	56	3	Y	-0-	1
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	11	1	48	3	Y	-0-	-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-	-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-	-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
SMITH		WELL #:		5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9675 - 9726	
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-	15
07	899	N	692	-0-	-207	-0-	691	2	1	9	Y	1	16
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	221	2	1	9	Y	1	17
09	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2			Y	-0-	17
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-	17
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-	17
SMITH		WELL #:		4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 9582 - 9612	
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	10
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-	10
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1	11
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-	11
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-	11
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-	11
SMITH, C. C.		WELL #:		6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9611 - 9636	
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-	39
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1	40
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	43
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	43
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	43
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-	43

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936															
SMITH, C. C.			WELL #:			7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9620 - 9638					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	1380	N	1061	-0-		-319	-0-				1061 2			Y	-0-						14
07	1333	N	891	-0-		-442	-0-				890 2	1	9	Y	1						15
08	1178	N	787	-0-		-391	-0-				786 2	1	9	Y	1						16
09	1050	N	1033	-0-		-17	-0-				1009 2	24	9	Y	22						38
10	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-				1280 2	6	9	Y	5						43
*11	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-				1231 2	3	9	Y	3						46

SMITH, C. C.			WELL #:			8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9658 - 9686					
06	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-				1378 2	1	9	Y	1						13
07	1209	N	1155	-0-		-54	-0-				1155 2			Y	-0-						13
08	1209	N	1083	-0-		-126	-0-				1082 2	1	9	Y	1						14
09	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-				1288 2			Y	-0-						14
10	1147	N	997	-0-		-150	-0-				997 2			Y	-0-						14
11	1050	N	959	-0-		-91	-0-				959 2			Y	-0-						14

A.W.P. (WALES)						00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
CLEARLY PETROLEUM, LLC						159651															
BALLARD, HORTON			WELL #:			9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE		08/31/2005		TOTAL DEPTH		9629 PERF. 6408 - 6420					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)						00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC						003664															
FASELER, DORA M.			WELL #:			2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE		09/10/1975		TOTAL DEPTH		1000 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1907							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1907							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1907							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1907							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1907							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	1907							N	-0-						-0-

FASELER, DORA M.			WELL #:			5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE		10/10/1975		TOTAL DEPTH		1000 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

FASELER, DORA M.			WELL #:			10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE		10/04/1975		TOTAL DEPTH		1000 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC			//CONT.// 003664																
HICKEY			WELL #: 1			RRCID -> 075088			COMPL. DATE 01/01/1930			TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HICKEY			WELL #: 1A			RRCID -> 082205			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KENILWORTH			WELL #: A 1			RRCID -> 157613			COMPL. DATE 12/18/1972			TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FASLER, DORA M.			WELL #: 1			RRCID -> 157614			COMPL. DATE 09/01/1945			TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKEY			WELL #: 6			RRCID -> 210944			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HICKEY			WELL #: 2			RRCID -> 214486			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HICKEY			WELL #: 3			RRCID -> 214487			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997							
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1				N	-0-					-0-	
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1				N	-0-					-0-	
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1				N	-0-					-0-	
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1				N	-0-					-0-	
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1				N	-0-					-0-	
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1				N	-0-					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 - 983					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FASELER				WELL #: 11	RRCID -> 229812	COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 - 931					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HICKEY				WELL #: 7	RRCID -> 232955	COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 - 722					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 12	RRCID -> 232957	COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 - 910					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HICKEY				WELL #: 8	RRCID -> 233333	COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 - 955					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCANELLY, G. C.				WELL #: 3	RRCID -> 233334	COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923 PERF. 890 - 923					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HICKEY				WELL #: 9	RRCID -> 247403	COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004 PERF. 750 - 760					
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-				-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-				-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-				-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC			//CONT.//		003664										
ADAMS RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH		873 PERF.	400 -	415	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH		910 PERF.	900 -	910	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKEY, EUGENE			384053												
HICKEY			WELL #:		3	RRCID -> 121674		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		950 PERF.	919 -	950
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)			02075 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VAL VERDE				
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327												
ALTIZER "56"			WELL #:		1	RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH		13768 PERF.	13436 -	13566	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER "56"			WELL #:		2	RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH		13556 PERF.	13362 -	13484	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
AMMANN (BUDA)			02396 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699												
FAITH-BONITA			WELL #: A 1H		RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH		7095 PERF.	7524 -	15825		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID -> 279484	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10099	-	10190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
FAITH-YANA		WELL #:		M 3H	RRCID -> 284772	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 7079	PERF. 8670	-	9050	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231									
SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID -> 282801	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10239	PERF. 9869	-	19277	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 283210	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 10424	PERF.18904	-	19660	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
JCR		WELL #:		2H	RRCID -> 283430	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH 10513	PERF.11134	-	18276	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	-	14771	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
COTULLA			WELL #:		76H	RRCID -> 279596		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8590 - 13631				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OWENS 1080			WELL #:		13H	RRCID -> 280149		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374		PERF. 10762 - 15195				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
COTULLA			WELL #:		39H	RRCID -> 280762		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
COTULLA			WELL #:		20H	RRCID -> 281042		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8701 - 13390				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915													
NMC EF			WELL #:		1H	RRCID -> 283983		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 12709		PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
NBR EF			WELL #:		4H	RRCID -> 284496		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

AMMANN (BUDA) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH										//CONT.// 02396 500 788997		ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
WELL #: A459H										RRCID -> 282371		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918 - 15213				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
GALVAN RANCH										WELL #: A462H		RRCID -> 282579		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9441 - 14939		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
GALVAN RANCH										WELL #: A355H		RRCID -> 283483		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9880 - 16516		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13										WELL #: 2H		RRCID -> 283849		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE COCHINA WEST RANCH										797102 WELL #: 19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		-0-		-0-
BEINHORN RANCH										WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF.13228 - 13580		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-		-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797182								
BEINHORN RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 13423 - 13678	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		9H	RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:		29H	RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8592 - 8593	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		61H	RRCID -> 271864		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8378 - 14666	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 271930		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7705 - 11779	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		11H	RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9042 - 14621	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
STUMBERG RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 8240 - 12941	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STUMBERG RANCH			WELL #:		27HR	RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8905 - 14598	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8589 - 12571	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WORTHLEY RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STANLEY RANCH			WELL #:		8H	RRCID -> 275395		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 9216 - 13776	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		70H	RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8094 - 8281	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277692	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 8844	- 14873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID -> 279086	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 7591	- 13958
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
AMY-J (ESCONDIDO)		02414 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
PETROLYNX, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 062221	COMPL. DATE 11/25/1974	TOTAL DEPTH 854	PERF. 814	- 842
BAKER									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18									
ANCHORAGE, SOUTH		02568 001		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
HAILEY, E. M.		WELL #:		1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A	
FOWLER, SAN J.									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)		03008 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
RHD HOLDINGS, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 185540	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 2414	- 2424
CHAPMAN									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		WELL #:		7152	RRCID -> 091512	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4820	- 4828
BRISCOE RANCHES, INC.									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.// 03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020													
SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4848 - 4868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCHES, INC.				WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 4880 - 4900			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633											
STUMBERG				WELL #: 2		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STUMBERG				WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TARINA OIL COMPANY				836120											
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #: 9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
EARWOOD "37"				WELL #: 1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536			
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	N	-0-				-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	N	-0-				-0-
08	651 N	367	-0-	-284	-0-	26	1	341	2	N	-0-				-0-
09	630 N	355	-0-	-275	-0-	24	1	331	2	N	-0-				-0-
10	651 N	346	-0-	-305	-0-	23	1	323	2	N	-0-				-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	23	1	323	2	N	-0-				-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
BLACKWATER SWD, LLC				073332												
LA SALLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 263709	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4364	-	4570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LA SALLE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 264706	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4374	-	4576					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LA SALLE SWD				WELL #: 3	RRCID -> 272907	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4200	-	5000					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
J-W OPERATING CO.				427960												
LIGHT, GEORGE III				WELL #: 1	RRCID -> 043742	COMPL. DATE 11/07/1967	TOTAL DEPTH	4101	PERF. N/A							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18																
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267												
ARTESIA WELLS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266626	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4440	-	4555					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ARTESIA WELLS SWD				WELL #: 2	RRCID -> 268141	COMPL. DATE 11/29/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4401	-	4558					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ATLEE (OLMOS)				04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
LIGHT, GEORGE III				WELL #:	2	RRCID -> 108555	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7521 - 7540				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	152	3	Y	5			14
						6	9							
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	3	Y	-0-			14
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	144	3	Y	3			17
						3	9							
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	48	1	168	3	Y	-0-			17
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	41	1	61	3	Y	2			19
						2	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
LIGHT, GEORGE III				WELL #:	1	RRCID -> 108682	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7470 - 7490				
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	282	1	503	3	Y	20	1 8		54
						22	9							
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	105	1	269	3	Y	-0-			54
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	42	1	101	3	Y	14			68
						15	9							
09	780 N	113	-0-	-667	-0-	24	1	86	3	Y	3	1 8		70
						3	9							
10	372 N	98	-0-	-274	-0-	36	1	53	3	Y	8			78
						9	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78
KILLAM 299				WELL #:	2	RRCID -> 172228	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7061 - 7081				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KRAUSE 299				WELL #:	1	RRCID -> 175783	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7248 - 7293				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KILLAM 299				WELL #:	4	RRCID -> 176801	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127				
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-			-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	11	1	1041	3	Y	-0-			-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	742	-0-	-278	-0-	742	3			Y	-0-			-0-
*10	1054 N	725	-0-	-329	-0-	725	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KILLAM 299				WELL #:	3	RRCID -> 181657	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)										//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978																																							
KILLAM 299										WELL #: 7										RRCID -> 182823										COMPL. DATE 03/28/2001										TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							-0-																		
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							-0-																		
08	14B2	EXT		-0-	6	-0-		-0-		6		-0-		6					6	3		N		-0-							-0-																		
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		6								N		-0-							-0-																		
*10	6	X		-0-		-0-		-0-		-6		-0-		-0-								N		-0-							-0-																		
11	0	X		NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT						-0-																		
KILLAM 299										WELL #: 5										RRCID -> 184933										COMPL. DATE 07/01/2001										TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252									
06	86	N		86		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					86	3		Y		-0-							-0-																		
07	75	N		75		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					1	1		74	3	Y		-0-					-0-																		
08	91	N		91		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					91	3		Y		-0-							-0-																		
09	90	N		64		-0-		-26		-0-		-0-		-0-					64	3		Y		-0-							-0-																		
*10	63	N		63		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					63	3		Y		-0-							-0-																		
11	0	N		NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		NO	RPT						-0-																		
ALDERMAN										WELL #: 1										RRCID -> 186437										COMPL. DATE 10/01/2001										TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142									
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		NO	RPT						-0-																		
ALDERMAN										WELL #: 2										RRCID -> 188870										COMPL. DATE 03/16/2002										TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064									
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							-0-																		
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							-0-																		
08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							-0-																		
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							-0-																		
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							-0-																		
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT						-0-																		
KILLAM 299										WELL #: 6										RRCID -> 189060										COMPL. DATE 05/02/2002										TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170									
06	88	N		88		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					88	3		Y		-0-							1																		
07	113	N		113		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					1	1		112	3	Y		-0-					1																		
08	123	N		123		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					1	1		122	3	Y		-0-					1																		
09	107	N		107		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					107	3		Y		-0-				1	7		-0-																		
*10	124	N		113		-0-		-11		-0-		-0-		-0-					113	3		Y		-0-							-0-																		
11	0	N		NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		NO	RPT						-0-																		
ALDERMAN										WELL #: 3										RRCID -> 195833										COMPL. DATE 06/14/2003										TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034									
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																		
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		NO	RPT						-0-																		
ALDERMAN										WELL #: 7										RRCID -> 196645										COMPL. DATE 07/22/2003										TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102									
06	167	N		167		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					167	3		Y		-0-							-0-																		
07	152	N		152		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					2	1		150	3	Y		-0-					-0-																		
08	151	N		151		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					1	1		150	3	Y		-0-					-0-																		
09	180	N		147		-0-		-33		-0-		-0-		-0-					147	3		Y		-0-							-0-																		
*10	158	N		158		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-					158	3		Y		-0-							-0-																		
11	0	N		NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		NO	RPT						-0-																		

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. ALDERMAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04300 500 499978 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
						RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7072 -	7088				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					42
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					42
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	N	-0-					42
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3	282	3	N	-0-					42
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	9	N	8					50
												NO RPT							
KILLAM 299								WELL #:	10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	7028 -	7043
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLAM 299								WELL #:	11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL	DEPTH	7365	PERF.	7094 -	7114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26								WELL #:	1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7206 -	7223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLAM 299								WELL #:	9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7046 -	7062
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	70					N	NO RPT					-0-
KILLAM								WELL #:	3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	7040 -	7150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM 299								WELL #:	8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	7045 -	7060
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 7052 - 7068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7150 - 7165				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7242 - 7252				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
*10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 7064 - 7100				
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471 PERF. 7052 - 7074				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7203 - 7212				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	459 1	820 3	Y	1				2
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	492 1	1257 3	Y	-0-				2
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	494 1	1197 3	Y	1				3
09	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	269 1	939 3	Y	-0-				3
*10	1736 N	1089	-0-	-647	-0-	439 1	650 3	Y	-0-				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
STARR OPERATING COMPANY 815840													
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604													
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010													
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606													
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284													
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5 1	91 2	N	-0-				67
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				67
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				67
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	N	-0-				67
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	100 1	1896 2	N	2				69
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	93 1	1763 2	N	1				70
						1 9							
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230													
06	900 N	788	-0-	-112	-0-	39 1	748 2	Y	1				24
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	49 1	938 2	Y	-0-				24
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52 1	990 2	Y	-0-				24
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	37 1	705 2	Y	-0-				24
10	992 N	663	-0-	-329	-0-	33 1	630 2	Y	-0-				24
11	1020 N	803	-0-	-217	-0-	40 1	762 2	Y	1				25
						1 9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	750 N	340	-0-	-410	-0-	17	1	323	2	Y	-0-		14	
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	15	1	280	2	Y	-0-		14	
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	Y	-0-		14	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-		14	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-		14	
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-	1	15	
						1	9							
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236														
06	690 N	347	-0-	-343	-0-	17	1	329	2	Y	-0-		18	
						1	9							
07	806 N	387	-0-	-419	-0-	19	1	368	2	Y	-0-		18	
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-		18	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-		18	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-		18	
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-		18	
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453														
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	24	1	466	2	Y	-0-		18	
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	35	1	665	2	Y	-0-		18	
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	Y	-0-	1	19	
						1	9							
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-		19	
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	35	1	660	2	Y	-0-		19	
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	35	1	669	2	Y	-0-		19	
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350														
06	540 N	464	-0-	-76	-0-	23	1	440	2	Y	-0-		15	
						1	9							
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-		15	
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	-0-		15	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-		15	
10	806 N	541	-0-	-265	-0-	27	1	514	2	Y	-0-		15	
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	30	1	577	2	Y	-0-	1	16	
						1	9							
KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278														
06	720 N	584	-0-	-136	-0-	29	1	554	2	Y	-0-		19	
						1	9							
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	36	1	676	2	Y	-0-		19	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	-0-		19	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-		19	
10	713 N	607	-0-	-106	-0-	30	1	577	2	Y	-0-		19	
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	36	1	679	2	Y	-0-		19	
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196														
06	1170 X	926	-0-	-244	-0-	926	2			Y	-0-		2	
07	1178 N	812	-0-	-366	-0-	812	2			Y	-0-		2	
08	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-		2	
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	899	2		1	9	Y	-0-	3	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-		3	
11	1140 N	897	-0-	-243	-0-	897	2			Y	-0-		3	

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		71
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		71
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		71
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1 9	Y	1		72
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-		72
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-		72
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374												
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	185	1	573 2	Y	-0-		52
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	164	1	557 2	Y	-0-		52
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	152	1	675 2	Y	1		53
						1	9					
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	156	1	640 2	Y	1		54
						1	9					
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	150	1	689 2	Y	5		59
						6	9					
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	149	1	592 2	Y	1		60
						1	9					
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268												
06	660 N	454	-0-	-206	-0-	111	1	343 2	Y	-0-		52
07	589 N	308	-0-	-281	-0-	70	1	238 2	Y	-0-		52
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	141	1	625 2	Y	1		53
						1	9					
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	466 2	Y	1		54
						1	9					
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	491 2	Y	5		59
						6	9					
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	122	1	486 2	Y	2		61
						2	9					
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240												
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-		1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2 9	Y	2		3
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-		3
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2 9	Y	2		5
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-		5
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1 9	Y	1		6
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282												
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	31	1	593 2	Y	1		16
						1	9					
07	496 N	297	-0-	-199	-0-	15	1	282 2	Y	-0-		16
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772 2	Y	-0-		16
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	28	1	532 2	Y	-0-		16
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530 2	Y	-0-		16
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696 2	Y	-0-		16

ATLEE (OLMOS)		VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
KRAUSE, A. L. ESTATE				//CONT.// 886261		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7564 - 7624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-			1	
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	N	-0-			1	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	516	2	N	-0-			1	
09	570 N	490	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	56	1	434	2	N	-0-			1	
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	531	2	N	-0-			1	
11	570 N	516	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	59	1	455	2	N	2			3	
								2	9								
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7569 - 7828					
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	Y	-0-			-0-	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	652	2	Y	-0-			-0-	
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	645	2	Y	-0-			-0-	
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	Y	-0-			-0-	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	779	2	Y	-0-			-0-	
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	Y	-0-			-0-	
KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7572 - 7821					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7626 - 7672					
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	Y	-0-			-0-	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	Y	-0-			-0-	
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1026	2	Y	-0-			-0-	
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	-0-			-0-	
10	651 N	431	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	54	1	377	2	Y	-0-			-0-	
11	690 N	416	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	48	1	368	2	Y	-0-			-0-	
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7590 - 7651					
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	573	2	Y	-0-			-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	Y	-0-			-0-	
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	604	2	Y	-0-			-0-	
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	580	2	Y	-0-			-0-	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	-0-			-0-	
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	565	2	Y	-0-			-0-	
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7607 - 7660					
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	993	2	Y	-0-			-0-	
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1011	2	Y	-0-			-0-	
08	1085 N	602	-0-	-0-	-483	-0-	-0-	67	1	535	2	Y	-0-			-0-	
09	1080 N	418	-0-	-0-	-662	-0-	-0-	48	1	370	2	Y	-0-			-0-	
10	1116 N	1058	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	132	1	926	2	Y	-0-			-0-	
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	922	2	Y	-0-			-0-	

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	52	1	363	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	Y	-0-	-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637												
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	37	1	299	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	34	1	267	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	32	1	226	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	33	1	252	2	Y	-0-	-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583												
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-	-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	34	1	263	2	N	-0-	-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	2	N	-0-	-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	2	N	2	2
						2	9					
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660												
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	N	-0-	17
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	650	2	N	-0-	17
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	77	1	612	2	N	-0-	17
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	77	1	596	2	N	1	18
						1	9					
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	632	2	N	2	20
						2	9					
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-	20
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706												
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	22	97
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	13	110
						14	9					
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	2	112
						2	9					
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-	112
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	142	2	N	5	117
						6	9					
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	12	1	96	2	N	3	120
						3	9					

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261														
COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7615 - 7669						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-						89
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-			74 1	633	2	N	25						114
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-			28 9										
								77 1	617	2	N	6						120
								7 9										
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-			70 1	546	2	N	-0-						120
10	744 N	646	-0-	-98	-0-			81 1	565	2	N	-0-						120
11	690 N	583	-0-	-107	-0-			67 1	516	2	N	-0-						120
KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	10	RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH		7912	PERF. 7512 - 7562					
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-			71 1	523	2	N	-0-						-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-			60 1	510	2	N	-0-						-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-			89 1	712	2	N	-0-						-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-			70 1	544	2	N	-0-						-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-			92 1	647	2	N	-0-						-0-
11	780 N	645	-0-	-135	-0-			74 1	569	2	N	2						2
								2 9										
KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	12	RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		7962	PERF. 7502 - 7528					
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-			116 1	855	2	N	-0-						-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-			101 1	866	2	N	-0-						-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			113 1	901	2	N	-0-						-0-
09	960 N	903	-0-	-57	-0-			103 1	800	2	N	-0-						-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			127 1	893	2	N	-0-						-0-
11	990 N	962	-0-	-28	-0-			110 1	850	2	N	2						2
								2 9										
BURKHOLDER				WELL #:	6	RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH		7912	PERF. 7617 - 7664					
06	180 N	119	-0-	-61	-0-			14 1	105	2	Y	-0-						2
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-			49 1	415	2	Y	-0-						2
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-			26 1	205	2	Y	-0-						2
09	120 N	99	-0-	-21	-0-			11 1	87	2	Y	1						3
								1 9										
10	186 N	123	-0-	-63	-0-			15 1	108	2	Y	-0-						3
11	180 N	149	-0-	-31	-0-			17 1	132	2	Y	-0-						3
BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH		7944	PERF. 7562 - 7609					
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-			65 1	477	2	Y	-0-						8
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-			62 1	529	2	Y	-0-						8
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-			66 1	524	2	Y	-0-						8
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-			61 1	470	2	Y	-0-						8
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-			72 1	508	2	Y	-0-						8
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-			60 1	463	2	Y	-0-						8

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	Y	-0-		1
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	-0-		1
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	65	1	521	2	Y	-0-		1
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-		1
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	Y	1		2
						1	9						
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	59	1	456	2	Y	-0-		2
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662				
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	-0-		2
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	Y	-0-		2
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	56	1	445	2	Y	-0-		2
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	Y	-0-		2
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	Y	-0-		2
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	Y	-0-		2
BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658				
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	Y	-0-		1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-		1
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	29	1	229	2	Y	-0-		1
09	300 N	207	-0-	-93	-0-	24	1	183	2	Y	-0-		1
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	32	1	224	2	Y	-0-		1
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	23	1	178	2	Y	-0-		1
BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867											
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 256032		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213											
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #:		3913	RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) PATTERSON ENERGY CORPORATION CARTER				05410 500 643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BANDERA			
WELL #:				1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-			85
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-			85
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2			N	-0-			85
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2			N	-0-			85
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2			N	-0-			85
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL) PATTERSON ENERGY CORPORATION CHAPPAROSA RANCH				05434 500 643402		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA			
WELL #:				49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979			
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2			N	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2			N	-0-			-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT			-0-
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) PATTERSON ENERGY CORPORATION NORTON, RICHARD W. JR.				05438 500 643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
WELL #:				14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358			
06	360 N	169	-0-	-191	-0-		169	2			N	-0-			-0-
07	434 N	217	-0-	-217	-0-		217	2			N	-0-			-0-
08	434 N	124	-0-	-310	-0-		124	2			N	-0-			-0-
09	180 N	8	-0-	-172	-0-		8	2			N	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-
NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #:		15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NORTON, R. W., JR.				WELL #:		18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2			N	-0-			-0-
07	310 N	10	-0-	-300	-0-		10	2			N	-0-			-0-
08	310 N	11	-0-	-299	-0-		11	2			N	-0-			-0-
09	300 N	175	-0-	-125	-0-		175	2			N	-0-			-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT			-0-
NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #:		22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402														
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
07	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-		-0-
08	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-		-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-		-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-		-0-
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-		-0-
*10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-		-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) BILLINGTON OIL & GAS, INC. BENAVIDES & CERNA										05599 400 070883	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK			
WELL #: 1										RRCID -> 082363	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 8159	PERF. 7111	-	7273	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DEATON 123										06262 200 350200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 2										RRCID -> 121194	COMPL. DATE 04/23/1986	TOTAL DEPTH 4217	PERF. 3151	-	3188	
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3		N	-0-				-0-	
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-				-0-	
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3		N	-0-				-0-	
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-				-0-	
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3		N	-0-				-0-	
11	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	3		N	-0-				-0-	
BUNGER 30										WELL #: 1	RRCID -> 122528	COMPL. DATE 08/06/1986	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4037	-	4157
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3		N	-0-				-0-	
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-				-0-	
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-	
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-				-0-	
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-	
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-				-0-	
OXY USA INC. HACKBERRY CANYON "121-1/2"										630591 WELL #: 1	RRCID -> 114792	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3960	-	4157
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2		N	-0-				-0-	
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				-0-	
08	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	2		N	-0-				-0-	
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-				-0-	
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-				-0-	
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT				-0-	
HACKBERRY CANYON "121"										WELL #: 1	RRCID -> 114793	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3555	-	4285
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-	
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-				-0-	
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-				-0-	
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-				-0-	
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-				-0-	
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-	
HACKBERRY CANYON "120"										WELL #: 1	RRCID -> 115314	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4065	-	4839
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-	
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-	
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-	
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-	
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																				
OXY USA INC. //CONT.// 630591																				
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-						-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-						-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-						-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-						-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-						-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784																				
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-						-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-						-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-						-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-						-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-						-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410																				
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	290	2				Y	-0-						-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	306	2				Y	-0-						-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	255	2				Y	-0-						-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2				Y	-0-						-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	299	2				Y	-0-						-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420																				
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	180	2				Y	-0-						-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				Y	-0-						-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	153	2				Y	-0-						-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-						-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	177	2				Y	-0-						-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800																				
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	293	2				Y	-0-						-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2				Y	-0-						-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-						-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2				Y	-0-						-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-						-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342																				
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-						-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	96	2				Y	-0-						-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	57	2				Y	-0-						-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2				Y	-0-						-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2				Y	-0-						-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345																				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				Y	-0-						-0-
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	51	2				Y	-0-						-0-
08	186 N	27	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	27	2				Y	-0-						-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-						-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	53	2				Y	-0-						-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
OXY USA INC. //CONT.// 630591									
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		Y	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	-0-
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308									
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425									
HACKBERRY WELL #: 1201									
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2		N	-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2		N	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704									
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582									
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEANO (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY NEWBY "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		06457 375 386310 2T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168768		CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2003				TOTAL	DEPTH 10000	CNTY: EDWARDS PERF. 9694 - 9850					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		-0-	121	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		-0-	110	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		-0-	112	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1	1343	2	N	-0-					-0-
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		-0-	94	1	1330	2	N	-0-					-0-
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		-0-	89	1	1273	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2			WELL #:		2T	RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003				TOTAL	DEPTH 10240	PERF. 9694 - 9850					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006				TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 9725 - 9988					
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	584	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-		-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
09	630	N	359	-0-	-271	-0-		-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-		-0-	48	1	686	2	N	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-		-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-

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

NEWBY G.U. 1			WELL #:		4 T	RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 9542 - 9784					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH J. D. PRODUCTION HENKE, H. A.			06924 300 427566 WELL #:		1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 066898		ONE WELL COMPL. DATE 09/19/1973				TOTAL	DEPTH 500	CNTY: ATASCOSA PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BRANCH		//CONT.//		06924 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
J. D. PRODUCTION		//CONT.//		427566								
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630								
MURAIRA, GARCIA				WELL #:		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854		PERF. 1760 - 1810
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED				07/17/2007								
KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407								
DAVENPORT, FRED				WELL #:		RRCID -> 132332		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1843 - 1853
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
PLUGGED AND ABANDONED				07/18/2001								
REGENCY ENERGY, INC.				698761								
NAEGELIN, JOHN E. ET UX				WELL #:		RRCID -> 229954		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 1867		PERF. 1822 - 1840
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENTON CITY (OLMOS)				07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
REGENCY ENERGY, INC.				698761								
MEUTH, WILLIAM				WELL #:		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1580 - 1624
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) E P C OIL & GAS, INC. RANSLEBEN			07220 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA						
			WELL #:	1	RRCID ->	130773	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	1828	PERF.	1438	-	1448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
REGENCY ENERGY, INC. NAEGLIN, MIKE			698761								CNTY: ATASCOSA				
			WELL #:	1	RRCID ->	227894	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	1810	-	1828	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLLINS, JOE			WELL #:		1	RRCID ->	229953	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	1860	PERF.	1816	-	1832
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BETH (OLMOS 3-B SAND) HAMILTON, CLAY HAMILTON			07516 500 348557		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
			WELL #:	1101	RRCID ->	280110	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2286	-	2290	
06	4873 R	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-			-0-	
07	5363 #	3501	-0-	-1862	-0-	3501	2			N	-0-			-0-	
08	5704 #	3081	-0-	-2623	-0-	3081	2			N	-0-			-0-	
09	5520 #	5082	-0-	-438	-0-	5082	2			N	-0-			-0-	
10	5704 #	2126	-0-	-3578	-0-	2126	2			N	-0-			-0-	
11	4860 #	1879	-0-	-2981	-0-	1879	2			N	-0-			-0-	
BIG ALAMO (5550) SIERRA RESOURCES, LLC STS A			07743 400 780233		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
			WELL #:	2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	5704	-	5734	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BIG FOOT KAIN PETROLEUM, LLC KAIN			07850 001 450102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
			WELL #:	1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2874	-	2884	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-	
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-			-0-	
08	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-			-0-	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-	
10	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-			-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-	

BIG FOOT (OLMOS)			07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261													
HERNANDEZ, ROMAN			WELL #:		1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040		PERF. N/A			

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	35	1	153	3	N	-0-					-0-
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	43	1	145	3	N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	37	1	167	3	N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	N	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)				07851 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459			
BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 173127	COMPL. DATE 02/09/1999
						TOTAL DEPTH	3346 PERF. 2701 - 2711
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO	
MAYO OIL CO.				536910					
HOYLE, BILL				WELL #:	1	RRCID -> 115916	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 3014 - 3028
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459					
BROWN				WELL #:	2	RRCID -> 175945	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2818 - 2836
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	1	RRCID -> 000014	COMPL. DATE 07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2975 -	3001
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	14	1	52	2	N	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	N	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-

BERRY, MARTHA F.			WELL #:		5	RRCID -> 000017	COMPL.	DATE 10/25/1957	TOTAL	DEPTH	3085	PERF. 2974	-	3020
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	2	N	-0-			-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	43	1	185	3	N	-0-			-0-
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	51	1	171	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	3	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	47	1	156	3	N	-0-			-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)													CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																	
BERRY, MARTHA F.																	
WELL #: 8													RRCID -> 000020				
COMPL. DATE 09/21/1962													TOTAL DEPTH 3061				
PERF. 2955 - 2975																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	-0-	-0-					-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	95	1	413	3	N	-0-	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	3	N	-0-	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	83	1	373	3	N	-0-	-0-					-0-
*10	496 N	401	-0-	-95	-0-	92	1	309	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	N	-0-	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.													WELL #: 9				
RRCID -> 000021													COMPL. DATE 10/02/1962				
TOTAL DEPTH 2930													PERF. 2892 - 2914				
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	56	1	208	2	N	-0-	-0-					-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	30	1	130	3	N	-0-	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-	-0-					-0-
09	270 N	69	-0-	-201	-0-	13	1	56	3	N	-0-	-0-					-0-
*10	155 N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.													WELL #: 10				
RRCID -> 000022													COMPL. DATE 09/25/1962				
TOTAL DEPTH 3182													PERF. 3068 - 3088				
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-	-0-					-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	19	1	84	3	N	-0-	-0-					-0-
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	24	1	82	3	N	-0-	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-	-0-					-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-	-0-					-0-
BIEDIEGER, FERDINAND													WELL #: 1				
RRCID -> 000023													COMPL. DATE 11/26/1958				
TOTAL DEPTH 3172													PERF. 3076 - 3100				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-					-0-
BROWN, EDGAR A.													WELL #: 1				
RRCID -> 000024													COMPL. DATE 10/24/1958				
TOTAL DEPTH 3050													PERF. 2953 - 2971				
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	17	1	72	3	N	-0-	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-	-0-					-0-
*10	93 N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-	-0-					-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1													WELL #: 1				
RRCID -> 000025													COMPL. DATE 11/13/1952				
TOTAL DEPTH 3042													PERF. 2982 - 3042				
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	N	-0-	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	N	-0-	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	45	1	152	3	N	-0-	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	N	-0-	-0-					-0-
*10	217 N	214	-0-	-3	-0-	49	1	165	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-	-0-					-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1													WELL #: 2				
RRCID -> 000026													COMPL. DATE 12/18/1952				
TOTAL DEPTH 3029													PERF. 2996 - 3029				
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	101	1	378	2	N	-0-	-0-					-0-
07	744 N	482	-0-	-262	-0-	90	1	392	3	N	-0-	-0-					-0-
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	90	1	301	3	N	-0-	-0-					-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	N	-0-	-0-					-0-
*10	496 N	457	-0-	-39	-0-	105	1	352	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	108	1	521	3	N	-0-	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) VIRTUEX OPERATING COMPANY, INC. CURTIS, SAM												//CONT.// 07856 250 //CONT.// 886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIO			
												WELL #:	1	RRCID ->	000027	COMPL. DATE	10/21/1957	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2919	-	2938
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		50 1	187 2	N		-0-					-0-						
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	222 3	N		-0-					-0-						
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	182 3	N		-0-					-0-						
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	242 3	N		-0-					-0-						
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-		47 1	158 3	N		-0-					-0-						
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	338 3	N		-0-					-0-						
CURTIS, SAM												WELL #:	3	RRCID ->	000029	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2962	-	2980
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	77 2	N		-0-					-0-						
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	188 3	N		-0-					-0-						
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1	137 3	N		-0-					-0-						
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	164 3	N		-0-					-0-						
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-		35 1	116 3	N		-0-					-0-						
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	175 3	N		-0-					-0-						
HERNANDEZ, ROMAN												WELL #:	2	RRCID ->	000033	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2952	-	2970
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	215 2	N		-0-					-0-						
07	372 N	167	-0-	-205	-0-	-0-		31 1	136 3	N		-0-					-0-						
08	372 N	269	-0-	-103	-0-	-0-		62 1	207 3	N		-0-					-0-						
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1	234 3	N		-0-					-0-						
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	203 3	N		-0-					-0-						
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	259 3	N		-0-					-0-						
HOWARD, DELLA F.												WELL #:	1	RRCID ->	000034	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3175	-	3209
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	134 2	N		-0-					-0-						
07	310 N	151	-0-	-159	-0-	-0-		28 1	123 3	N		-0-					-0-						
08	248 N	82	-0-	-166	-0-	-0-		19 1	63 3	N		-0-					-0-						
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	-0-		5 1	20 3	N		-0-					-0-						
10	155 N	54	-0-	-101	-0-	-0-		12 1	42 3	N		-0-					-0-						
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	92 3	N		-0-					-0-						
LANHAM, B. C.												WELL #:	1	RRCID ->	000036	COMPL. DATE	04/09/1957	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3106	-	3142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-						
MANN, A. A.												WELL #:	1	RRCID ->	000038	COMPL. DATE	07/14/1957	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2055	-	2984
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	139 2	N		-0-					-0-						
07	341 N	171	-0-	-170	-0-	-0-		32 1	139 3	N		-0-					-0-						
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	120 3	N		-0-					-0-						
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	181 3	N		-0-					-0-						
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		57 1	191 3	N		-0-					-0-						
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	262 3	N		-0-					-0-						
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	000040	COMPL. DATE	06/01/1957	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	N/A		
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		108 1	405 2	N		-0-					-0-						
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		83 1	360 3	N		-0-					-0-						
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1	310 3	N		-0-					-0-						
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1	386 3	N		-0-					-0-						
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		112 1	374 3	N		-0-					-0-						
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		97 1	464 3	N		-0-					-0-						

BIG FOOT, WEST (GAS)													CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
TATE, GORDON E. //CONT.// 886261															
WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	220	2	N	-0-		-0-		
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	277	3	N	-0-		-0-		
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	54	1	180	3	N	-0-		-0-		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-		-0-		
10	341 N	244	-0-	-97	-0-	56	1	188	3	N	-0-		-0-		
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	N	-0-		-0-		
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088															
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	N	-0-		-0-		
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-		
08	217 N	59	-0-	-158	-0-	14	1	45	3	N	-0-		-0-		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	35	1	155	3	N	-0-		-0-		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	N	-0-		-0-		
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	188	3	N	-0-		-0-		
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048															
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	2	N	-0-		-0-		
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	61	1	264	3	N	-0-		-0-		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-		-0-		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-		
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	135	3	N	-0-		-0-		
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	N	-0-		-0-		
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850															
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	-0-		-0-		
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	12	1	51	3	N	-0-		-0-		
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-		
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	3	N	-0-		-0-		
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-		-0-		
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-		-0-		
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883															
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-		-0-		
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884															
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	44	1	164	2	N	-0-		-0-		
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	-0-		-0-		
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	33	1	110	3	N	-0-		-0-		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	N	-0-		-0-		
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	N	-0-		-0-		
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-		-0-		
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042															
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	N	-0-		-0-		
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	N	-0-		-0-		
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-		-0-		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	3	N	-0-		-0-		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	3	N	-0-		-0-		
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-		-0-		

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	-0-			-0-
07	372 N	167	-0-	-205	-0-	31	1	136	3	N	-0-			-0-
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	19	1	64	3	N	-0-			-0-
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993														
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	220	2	N	-0-			-0-
07	341 N	171	-0-	-170	-0-	32	1	139	3	N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-			-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	42	1	186	3	N	-0-			-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-			-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	62	1	298	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074														
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	137	1	511	2	N	-0-			-0-
07	837 N	536	-0-	-301	-0-	100	1	436	3	N	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	171	1	572	3	N	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	123	1	551	3	N	-0-			-0-
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	155	1	520	3	N	-0-			-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016														
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	2	N	-0-			-0-
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	33	1	144	3	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	3	N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	36	1	121	3	N	-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	19	1	92	3	N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946														
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	N	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	19	1	82	3	N	-0-			-0-
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	19	1	64	3	N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	3	N	-0-			-0-
*10	93 N	87	-0-	-6	-0-	20	1	67	3	N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	-0-		-0-
07	310 N	155	-0-	-155	-0-	29	1	126	3	N	-0-		-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	32	1	108	3	N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	N	-0-		-0-
11	150 N	57	-0-	-93	-0-	10	1	47	3	N	-0-		-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054													
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	24	1	90	2	N	-0-		-0-
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	20	1	86	3	N	-0-		-0-
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	21	1	69	3	N	-0-		-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	12	1	55	3	N	-0-		-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	N	-0-		-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-		-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877													
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	N	-0-		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	13	1	56	3	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-		-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-		-0-
GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690													
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938													
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862													
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-		-0-
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	14	1	62	3	N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	N	-0-		-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
ECHENROTH, ED H. //CONT.// 886261															
WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	327	2	N	-0-				-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	114	1	495	3	N	-0-				-0-
08	713 N	275	-0-	-438	-0-	63	1	212	3	N	-0-				-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	92	1	411	3	N	-0-				-0-
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	118	1	396	3	N	-0-				-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	103	1	494	3	N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891															
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-				-0-
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	25	1	111	3	N	-0-				-0-
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	20	1	66	3	N	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-				-0-
TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050															
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	2	N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-				-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-				-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053															
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	78	1	292	2	N	-0-				-0-
07	589 N	308	-0-	-281	-0-	58	1	250	3	N	-0-				-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	59	1	197	3	N	-0-				-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	62	1	276	3	N	-0-				-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	N	-0-				-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914															
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-				-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	N	-0-				-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	97	1	325	3	N	-0-				-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	3	N	-0-				-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	65	1	218	3	N	-0-				-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	83	1	400	3	N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)										//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.//		886261							
WALDEN, R. C.										WELL #:		11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-			51 1	189 2	N	-0-						-0-	
07		217 N	209	-0-	-8	-0-			39 1	170 3	N	-0-						-0-	
08		217 N	179	-0-	-38	-0-			41 1	138 3	N	-0-						-0-	
09		240 N	174	-0-	-66	-0-			32 1	142 3	N	-0-						-0-	
10		217 N	1	-0-	-216	-0-			1 3		N	-0-						-0-	
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-			42 1	200 3	N	-0-						-0-	
BERRY, MARTHA E.										WELL #:		12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-			104 1	387 2	N	-0-						-0-	
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-			76 1	329 3	N	-0-						-0-	
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-			92 1	310 3	N	-0-						-0-	
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-			87 1	387 3	N	-0-						-0-	
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-			109 1	365 3	N	-0-						-0-	
*11		536 N	536	-0-	-0-	-0-			92 1	444 3	N	-0-						-0-	
BIG MULE (5500 SAND)										08001 700		ASSOCIATED		49B				CNTY: MCMULLEN	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723									
S.T.S. -E-										WELL #:		53		RRCID -> 110100		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503	
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 1		N	-0-						-0-	
07		93 #	63	-0-	-30	-0-			63 1		N	-0-						-0-	
08		93 #	59	-0-	-34	-0-			59 1		N	-0-						-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TRACKER OIL & GAS, INC.										864035									
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #:				RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29	
PLUGGED AND ABANDONED										11/03/2014									
S.T.S. -E-										WELL #:				RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91	
PLUGGED AND ABANDONED										11/17/2014									
BIG WELLS (SAN MIGUEL)										08072 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC										870209									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT										WELL #:		401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2556	2554	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	DLQ G-10	2635	-0-	2635	5191	2633	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	DLQ G-10	2611	-0-	2611	7802	2610	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
09	DLQ G-10	2530	-0-	2530	10332	2527	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*10	12942 R	2610	-0-	-10332	-0-	2607	3	3	9	Y	3	2	1	1
11	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			1
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	889	-0-	889	889	889	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	966	-0-	966	1855	966	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	932	-0-	932	2787	932	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	561	-0-	561	3348	561	3			Y	-0-			-0-
*10	4280 R	932	-0-	-3348	-0-	932	3			Y	-0-			-0-
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280														
06	DLQ G-10	765	-0-	765	765	765	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	692	-0-	692	1457	692	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	714	-0-	714	2171	714	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	482	-0-	482	2653	482	3			Y	-0-			-0-
*10	3368 R	715	-0-	-2653	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
11	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325														
06	DLQ G-10	2632	-0-	2632	2632	2632	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2600	-0-	2600	5232	2600	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7751	2519	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1106	-0-	1106	8857	1106	3			Y	-0-			-0-
*10	12339 R	3482	-0-	-8857	-0-	3177	3	305	4	Y	-0-			-0-
11	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				//CONT.// 08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT							
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: J101		RRCID -> 157356		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5324 - 5352					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				WELL #: 304		RRCID -> 162758		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 5390 - 5416					
06	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	272	3					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	256	-0-	256	528	256	3					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	227	-0-	227	755	227	3					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	151	-0-	151	906	151	3					Y	-0-			-0-
*10	1071	R	165	-0-	-906	-0-	165	3					Y	-0-			-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-							Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JOHN B. B				WELL #: 1		RRCID -> 165039		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 5314 - 5340					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 6003		RRCID -> 165041		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 5342 - 5368					
06	DLQ	G-10	761	-0-	761	761	761	3					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	694	-0-	694	1455	694	3					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	617	-0-	617	2072	617	3					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2072	-0-						Y	-0-			-0-
*10	2072	R	-0-	-0-	-2072	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-							Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 0205		RRCID -> 198230		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5280 - 5310					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 6004		RRCID -> 199270		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5388 - 5418					
06	420	#	318	-0-	-102	-0-	318	3					N	-0-			-0-
07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3					N	-0-			-0-
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3					N	-0-			-0-
09	330	#	316	-0-	-14	-0-	316	3					N	-0-			-0-
10	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	3					N	-0-			-0-
11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND)												08713 499		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC												850822										
COFFIELD UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 114750		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4461 - 4474		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TUMLINSON UNIT NO. 8												WELL #: 1		RRCID -> 114751		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4470 - 4482		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)												08713 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC												850822										
BARANOWSKI UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 093362		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4497 - 4517		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BLAKEWAY (4600 GAS SAND)												08713 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC												850822										
TUMLINSON UNIT												WELL #: 5 C		RRCID -> 098857		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4598 - 4606		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BLUDWORTH (CANYON)												09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.												712930										
BLUDWORTH												WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884		
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	90	1	1420	2	N	-0-						-0-				
07	1581	N	993	-0-	-588	-0-	60	1	933	2	N	-0-						-0-				
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	N	-0-						-0-				
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	N	-0-						-0-				
10	992	N	528	-0-	-464	-0-	32	1	496	2	N	-0-						-0-				
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-						-0-				
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)												10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC												169313										
MARTIN 60 GAS UNIT												WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11057 - 11216		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BONNE TERRE (REAGAN 9700)				10440 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 129281	COMPL. DATE 11/20/1988	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9750 - 9770							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (9800)				10440 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 143064	COMPL. DATE 10/26/1992	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 9870 - 9910							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (10400)				10440 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 144058	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10470 - 10494							
06	1020 N	133	-0-	-887	-0-	4	1	129	3	N	-0-				58
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	3	N	-0-				58
08	961 N	575	-0-	-386	-0-	22	1	553	3	N	-0-				58
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	3	N	-0-				58
10	961 N	500	-0-	-461	-0-	57	1	426	3	N	15				73
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	17	9								
						63	1	522	3	N	17			90	
						19	9								
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 198501	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 11370	PERF.10436 - 10446							
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	3	N	18				81
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	20	9								
						31	1	962	3	N	23	6	8	98	
08	1085 N	964	-0-	-121	-0-	25	9								
						35	1	909	3	N	18	1	8	115	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20	9								
						6	1	42	3	N	1	1	8	115	
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1	9								
						118	1	1021	3	N	29	96	1	48	
*11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	32	9								
						148	1	1274	3	N	22			70	
						24	9								
BONNE TERRE (10600)				10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #: 160	RRCID -> 127409	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10538 - 10554							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34

BONNE TERRE (10600)			//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN												
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313																	
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479												

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

BONNE TERRE (10770)					10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN												
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313																	
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		360 C	RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046												
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-			

MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 129746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746										

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755												

06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-			

TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736												

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

BONNE TERRE (10770)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BONNE TERRE (10970)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BONNE TERRE (11750)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
SCOTT FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766														
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	51	1	1663	3	N	-0-		38
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	3	N	1	1 8	38
							1	9						
08	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	38	1	968	3	N	-0-		38
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	141	1	847	3	N	-0-		38
10	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	117	1	892	3	N	-0-		38
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1241	3	N	-0-		38
BRACERO (SEG 3 BRACERO)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC.														
WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRACERO, N.E. (OLMOS)														
RETAMA OIL CORPORATION														
H&F PROPERTIES 38-37														
WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAZIL (WILCOX) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GU				11575 300 076861 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
				RRCID -> 241828	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 9134	-	9154							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY BAKER EST.				891175 WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155	-	9168						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZIL, SW. (HOSTETTER) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GU				11581 333 076861 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
				RRCID -> 227813	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10354	-	10452							
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAZIL, SW. (LULING 9800) RUTHERFORD OIL CORPORATION BAKER, EARL				11581 380 738100 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
				RRCID -> 272858	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9476	-	9646							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZIL, SW (SLICK) RUTHERFORD OIL CORPORATION BAKER, EARL				11581 450 738100 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
				RRCID -> 060519	COMPL. DATE 11/12/1974	TOTAL DEPTH 8586	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18																
EARL BAKER				WELL #: 9	RRCID -> 277615	COMPL. DATE 03/19/2015	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8550	-	8592						
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17																

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 182

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300)				11581 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100														
BAKER, EARL				WELL #:	10	RRCID -> 214210		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL	DEPTH 12733	PERF.11326 - 11336						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)					11801 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK		
ESPADA OPERATING LLC					254277					
BANDERA ALKEK					WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF. 4956 - 4964
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE					12018 200 147699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
					WELL #:	1H	RRCID -> 255399	COMPL.	DATE 02/15/2010	TOTAL	DEPTH	8087	PERF.	8246	-	12921
06	6900 X	4486	-0-	-2414	-0-	521 297 9	1	3668	2 N	270	357	1	5	8		106
07	6665 X	4522	-0-	-2143	-0-	539 284 9	1	3699	2 N	258	181	1	2	8		181
08	6045 X	4641	-0-	-1404	-0-	539 320 9	1	3782	2 N	291	360	1	2	8		110
09	5100 X	3216	-0-	-1884	-0-	442 226 9	1	2548	2 N	205	178	1	1	8		136
10	4867 X	3464	-0-	-1403	-0-	539 244 9	1	2681	2 N	222		1 8				357
11	4500 X	3518	-0-	-982	-0-	330 230 9	1	2958	2 N	209	340	1	1	8		225

PGE DOS				WELL #:	1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/20/2010				TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8554	-	15645	
06	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	835	1	23139	2	N	1748	1905	1	3	8	222
07	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	1923	9	23400	2	N	1742	1786	1			178
							863	1									
08	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	1916	9	22841	2	N	1687	1565	1	2	8	298
							863	1									
09	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	1856	9	21499	2	N	1626	1076	1	1	8	847
							809	1									
10	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	1789	9	21349	2	N	1725	1623	1	12	8	937
							863	1									
*11	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	1898	9	20658	2	N	1620	1958	1	1	8	598
							557	1									
							1782	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
PGE BROWNE															
WELL #: 2 H RRCID -> 259084															
COMPL. DATE 08/06/2010													TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	15720 X	12857	-0-	-2863	-0-	443 1	11347 2	Y	970	867 1			191		
						1067 9									
07	DLQ G-10	12659	-0-	12659	12659	425 1	11076 2	Y	1053	1104 1			140		
						1158 9									
08	24674 X	12015	-0-	-12659	-0-	447 1	10420 2	Y	1044	1023 1	1 8		160		
						1148 9									
09	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	463 1	10267 2	Y	1041	908 1	2 8		291		
						1145 9									
10	13764 X	11825	-0-	-1939	-0-	474 1	10220 2	Y	1028	891 1	2 8		426		
						1131 9									
11	12870 X	10940	-0-	-1930	-0-	329 1	9698 2	Y	830	1040 1			216		
						913 9									
PGE DOS													WELL #: 2H RRCID -> 260052		
COMPL. DATE 08/05/2010													TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700		
06	12090 X	10979	-0-	-1111	-0-	10554 2	425 9	N	386	168 1			278		
07	12493 X	10802	-0-	-1691	-0-	10385 2	417 9	N	379	478 1			179		
08	12369 X	11625	-0-	-744	-0-	11218 2	407 9	N	370	354 1			195		
09	11640 X	11142	-0-	-498	-0-	10750 2	392 9	N	356	177 1			374		
10	12028 X	11415	-0-	-613	-0-	10997 2	418 9	N	380	185 1	1 8		568		
11	11250 X	10816	-0-	-434	-0-	10384 2	432 9	N	393	720 1	1 8		240		
GATES 010 CHK-B 1286													WELL #: 7H RRCID -> 260117		
COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715		
06	8280 X	4992	-0-	-3288	-0-	36 1	4457 2	Y	454	413 1			113		
						499 9									
07	DLQ G-10	5515	-0-	5515	5515	42 1	4960 2	Y	466	494 1			85		
						513 9									
08	12302 X	6787	-0-	-5515	-0-	49 1	6158 2	Y	527	530 1	1 8		81		
						580 9									
09	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	48 1	5809 2	Y	569	478 1			172		
						626 9									
10	7316 X	6286	-0-	-1030	-0-	51 1	5596 2	Y	581	509 1			244		
						639 9									
11	6570 X	5933	-0-	-637	-0-	50 1	5275 2	Y	553	653 1			144		
						608 9									
GATES 010 CHK-B 1286													WELL #: 8H RRCID -> 260205		
COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745		
06	6030 X	5103	-0-	-927	-0-	39 1	4661 2	Y	366	326 1			97		
						403 9									
07	DLQ G-10	5164	-0-	5164	5164	40 1	4698 2	Y	387	407 1			77		
						426 9									
08	9986 X	4822	-0-	-5164	-0-	35 1	4383 2	Y	367	379 1			65		
						404 9									
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	29 1	3495 2	Y	315	273 1			107		
						347 9									
10	5797 X	3590	-0-	-2207	-0-	30 1	3223 2	Y	306	273 1			140		
						337 9									
11	5100 X	2725	-0-	-2375	-0-	22 1	2373 2	Y	300	353 1			87		
						330 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7050 X	6418	-0-	-632	-0-	496 1	5425 2	N		452	346 1			142
07	7254 X	5432	-0-	-1822	-0-	497 9	4554 2	N		416	334 1	1 8		223
08	7254 X	36	-0-	-7218	-0-	420 1	2 9	N		2	183 1			42
09	6600 X	162	-0-	-6438	-0-	458 9	30 9	N		27	1 8			68
10	6758 X	4505	-0-	-2253	-0-	34 1	3428 2	N		458	3 8			523
11	6420 X	5807	-0-	-613	-0-	132 1								
						573 1								
						504 9								
						358 1	4822 2	N		570	891 1	3 8		199
						627 9								
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
06	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	672 1	12503 2	N		716	531 1	2 8		398
07	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	788 9	11363 2	N		560	882 1	1 8		75
08	9951 X	1733	-0-	-8218	-0-	619 1	1420 2	N		65	2 8			138
09	9630 X	9513	-0-	-117	-0-	616 9	8019 2	N		415	14 8			539
10	9951 X	9039	-0-	-912	-0-	241 1	7728 2	N		594	353 1	14 8		766
11	9630 X	7866	-0-	-1764	-0-	72 9	6787 2	N		632	1115 1	3 8		280
						1037 1								
						457 9								
						658 1								
						653 9								
						384 1								
						695 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
06	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	46 1	4448 2	Y		684	679 1			46
07	DLQ G-10	5153	-0-	5153	5153	752 9	4351 2	Y		668	686 1			28
08	9948 X	4795	-0-	-5153	-0-	67 1	4007 2	Y		669	640 1			57
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	735 9	4379 2	Y		610	599 1	5 8		63
10	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	52 1	5089 2	Y		693	717 1	3 8		36
11	5250 X	5108	-0-	-142	-0-	736 9	4342 2	Y		656	627 1			65
						47 1								
						671 9								
						59 1								
						762 9								
						44 1								
						722 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
06	20910 X	14932	-0-	-5978	-0-	237 1	13693 2	N		911	891 1			80
07	21235 X	15619	-0-	-5616	-0-	1002 9	14204 2	N		1032	894 1			218
08	20863 X	16094	-0-	-4769	-0-	280 1	14654 2	N		1057	1068 1			207
09	14940 X	14095	-0-	-845	-0-	1135 9	12798 2	N		960	718 1			449
10	15624 X	4389	-0-	-11235	-0-	277 1	3774 2	N		314	361 1			402
*11	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	1163 9	15915 2	N		1118	1105 1			415
						241 1								
						1056 9								
						270 1								
						345 9								
						193 1								
						1230 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	15300 X	9114	-0-	-6186	-0-	89	1	8594	2	N	392	358	1	181
07	15810 X	6318	-0-	-9492	-0-	431	9	5966	2	N	266	180	1	267
08	11687 X	7559	-0-	-4128	-0-	59	1	7220	2	N	243	359	1	151
09	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	293	9	10550	2	N	405	178	1	378
10	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	72	1	12489	2	N	486	540	1	324
11	9120 X	4350	-0-	-4770	-0-	267	9	4066	2	N	211	181	1	354
						120	1							
						446	9							
						138	1							
						535	9							
						52	1							
						232	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
06	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	56	1	5643	2	Y	877	871	1	57
07	DLQ G-10	3630	-0-	3630	3630	965	9	2988	2	Y	541	574	1	24
08	11719 X	8089	-0-	-3630	-0-	47	1	6866	2	Y	1040	980	1	83
09	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	595	9	4740	2	Y	848	840	1	85
10	6882 X	5398	-0-	-1484	-0-	79	1	4373	2	Y	878	914	1	46
11	7830 X	5338	-0-	-2492	-0-	1144	9	4454	2	Y	761	731	1	76
						58	1							
						933	9							
						59	1							
						966	9							
						47	1							
						837	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
06	11400 X	9594	-0-	-1806	-0-	707	1	7852	2	N	941	860	1	429
07	11780 X	4819	-0-	-6961	-0-	1035	9	3960	2	N	439	719	1	149
08	11780 X	1712	-0-	-10068	-0-	376	1	972	2	N	245	156	1	238
09	11400 X	8017	-0-	-3383	-0-	483	9	6189	2	N	1144	1275	1	106
10	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	470	1	22542	2	N	3385	2523	1	948
*11	29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	270	9	24506	2	N	3512	4035	1	423
						570	1							
						1258	9							
						939	1							
						3724	9							
						784	1							
						3863	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
06	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	50	1	3473	2	Y	324	286	1	82
07	DLQ G-10	3861	-0-	3861	3861	356	9	3468	2	Y	310	313	1	79
08	7554 X	3693	-0-	-3861	-0-	52	1	3294	2	Y	316	344	1	51
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	341	9	3215	2	Y	326	64	1	313
10	4092 X	3387	-0-	-705	-0-	51	1	3028	2	Y	278	394	1	194
11	3870 X	3270	-0-	-600	-0-	348	9	2900	2	Y	290	400	1	84
						51	1							
						319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699													
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:		5H		RRCID -> 260480		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH		8198 PERF. 8571 - 12814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5550 X	5279	-0-	-271	-0-			66 1	4671	2	Y		493	436 1				130
								542 9										
07	DLQ G-10	5319	-0-	5319	5319			68 1	4703	2	Y		498	498 1				130
								548 9										
08	10479 X	5160	-0-	-5319	-0-			69 1	4554	2	Y		488	534 1				84
								537 9										
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-			68 1	4301	2	Y		451	90 1				445
								496 9										
10	5704 X	4607	-0-	-1097	-0-			69 1	4030	2	Y		462	601 1		5 8		301
								508 9										
11	5280 X	4381	-0-	-899	-0-			65 1	3820	2	Y		451	617 1				135
								496 9										
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		M 1		RRCID -> 260483		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH		8305 PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #:		L 2H		RRCID -> 260516		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH		8235 PERF. 8510 - 14674					
06	25710 X	8388	-0-	-17322	-0-			120 1	7956	2	N		284	178 1				190
								312 9										
07	25730 X	16722	-0-	-9008	-0-			212 1	15822	2	N		625	713 1		1 8		101
								688 9										
08	24583 X	17022	-0-	-7561	-0-			201 1	16072	2	N		681	536 1		2 8		244
								749 9										
09	21870 X	16777	-0-	-5093	-0-			202 1	15798	2	N		706	365 1		1 8		584
								777 9										
10	16709 X	16227	-0-	-482	-0-			208 1	15234	2	N		714	545 1		5 8		748
								785 9										
*11	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-			143 1	16146	2	N		812	916 1		5 8		639
								893 9										
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		3H		RRCID -> 260517		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH		8066 PERF. 8301 - 14394					
06	10230 X	6223	-0-	-4007	-0-			72 1	5806	2	N		314	159 1				226
								345 9										
07	10571 X	4439	-0-	-6132	-0-			49 1	4114	2	N		251	358 1				119
								276 9										
08	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-			80 1	7131	2	N		315	340 1				94
								347 9										
09	6210 X	4570	-0-	-1640	-0-			61 1	4235	2	N		249	178 1				165
								274 9										
10	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-			83 1	6300	2	N		341	183 1		5 8		318
								375 9										
11	7320 X	6648	-0-	-672	-0-			64 1	6208	2	N		342	563 1				97
								376 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	658	1	9424	2	N	420	364	1	291
07	8060 X	7728	-0-	-332	-0-	462	9	6882	2	N	338	532	1	97
08	8060 X	7305	-0-	-755	-0-	474	1	6761	2	N	310	179	1	228
09	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	372	9	8026	2	N	405	354	1	279
10	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	203	1	10909	2	N	563	544	1	293
*11	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	341	9	9924	2	N	524	729	1	87
						607	1							
						446	9							
						931	1					5	8	
						619	9							
						539	1					1	8	
						576	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
06	6000 X	4939	-0-	-1061	-0-	523	1	3715	2	N	637	688	1	347
07	5642 X	1876	-0-	-3766	-0-	701	9	1340	2	N	269	535	1	81
08	5642 X	176	-0-	-5466	-0-	240	1	30	9	N	27	1	8	107
09	5430 X	485	-0-	-4945	-0-	296	9	61	2	N	233	177	1	148
10	5425 X	453	-0-	-4972	-0-	146	1	4	2	N	217	10	8	355
11	4950 X	396	-0-	-4554	-0-	168	1	278	9	N	253	191	1	414
						256	9							
						210	1							
						239	9							
						118	1					3	8	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
06	2400 X	1859	-0-	-541	-0-	795	1	918	2	N	133	174	1	147
07	2480 X	1739	-0-	-741	-0-	146	9	1007	2	N	111	181	1	77
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	610	1	1813	2	N	170	159	1	88
09	1950 X	1674	-0-	-276	-0-	122	9	858	2	N	139	162	1	52
10	2015 X	1825	-0-	-190	-0-	822	1	849	2	N	140	3	8	189
11	2730 X	1375	-0-	-1355	-0-	187	9	647	2	N	132	184	1	136
						663	1							
						153	9							
						822	1							
						154	9							
						583	1					1	8	
						145	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
06	19260 X	7841	-0-	-11419	-0-	126	1	7262	2	N	412	358	1	208
07	19902 X	7689	-0-	-12213	-0-	453	9	7089	2	N	416	536	1	88
08	19592 X	7797	-0-	-11795	-0-	142	1	7164	2	N	451	358	1	178
09	10020 X	7131	-0-	-2889	-0-	458	9	6559	2	N	406	357	1	201
10	8091 X	2201	-0-	-5890	-0-	137	1	1908	2	N	141	185	1	148
*11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	496	9	7733	2	N	567	552	1	163
						125	1							
						447	9							
						138	1							
						155	9							
						93	1							
						624	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
GATES 010 CHK-B TR 1															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
GATES 010 CHK-B TR 1															
06	10240	X		10240	-0-	-0-	-0-	750	1	9117	2	N	339	353	200
								373	9						
07	7068	X		6975	-0-	-93	-0-	504	1	6208	2	N	239	354	85
								263	9						
08	12520	X		12520	-0-	-0-	-0-	344	1	11840	2	N	305	177	213
								336	9						
09	10667	X		10667	-0-	-0-	-0-	781	1	9544	2	N	311	178	346
								342	9						
10	7068	X		4562	-0-	-2506	-0-	470	1	3837	2	N	232	196	382
								255	9						
*11	11415	X		11415	-0-	-0-	-0-	548	1	10391	2	N	433	554	261
								476	9						
PGE BROWNE															
06	4740	X		4740	-0-	-0-	-0-	394	1	3917	2	N	390	346	234
								429	9						
07	4680	X		4680	-0-	-0-	-0-	402	1	3839	2	N	399	359	274
								439	9						
08	5454	X		5454	-0-	-0-	-0-	445	1	4600	2	N	372	534	112
								409	9						
09	4920	X		4920	-0-	-0-	-0-	414	1	4096	2	N	373	185	300
								410	9						
10	5389	X		5389	-0-	-0-	-0-	449	1	4468	2	N	429	368	361
								472	9						
*11	4844	X		4844	-0-	-0-	-0-	268	1	4147	2	N	390	527	224
								429	9						
PGE BROWNE															
06	4208	X		4208	-0-	-0-	-0-	3702	2	506	9	N	460	344	303
07	3971	X		3971	-0-	-0-	-0-	3463	2	508	9	N	462	524	240
08	4202	X		4202	-0-	-0-	-0-	3712	2	490	9	N	445	539	144
09	3822	X		3822	-0-	-0-	-0-	3367	2	455	9	N	414	177	368
10	3638	X		3638	-0-	-0-	-0-	3176	2	462	9	N	420	357	427
*11	3033	X		3033	-0-	-0-	-0-	2627	2	406	9	N	369	691	105
PGE BROWNE															
06	10740	X		8357	-0-	-2383	-0-	7707	2	650	9	N	591	508	322
07	10106	X		7933	-0-	-2173	-0-	7299	2	634	9	N	576	716	181
08	8711	X		6368	-0-	-2343	-0-	5852	2	516	9	N	469	540	108
09	8430	X		3523	-0-	-4907	-0-	3235	2	288	9	N	262	178	191
10	8711	X		3079	-0-	-5632	-0-	2763	2	316	9	N	287	1	477
11	8370	X		2975	-0-	-5395	-0-	2626	2	349	9	N	317	540	253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699														
WOLF A				WELL #:	2H	RRCID	-> 263275	COMPL.	DATE 06/26/2011	TOTAL	DEPTH	9329	PERF.	9349	- 14090				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2	197	9	N	179	154	1			144
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	210	9	N	191	185	1			150
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	2338	2	195	9	N	177	181	1			146
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2	198	9	N	180	155	1			171
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2297	2	198	9	N	180	180	1			171
11	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	2064	2	165	9	N	150	167	1			154
WOLF A					WELL #:	1H	RRCID	-> 263302	COMPL.	DATE 06/20/2011	TOTAL	DEPTH	9298	PERF.	9425	- 14220			
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	186	9	N	169	162	1			102
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2	180	9	N	164	183	1			83
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	173	9	N	157	118	1			122
09	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1676	2	165	9	N	150	155	1			117
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1831	2	175	9	N	159	174	1			102
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2	176	9	N	160					262
GATES 010 CHK-A TR3					WELL #:	L 1H	RRCID	-> 263434	COMPL.	DATE 07/05/2011	TOTAL	DEPTH	8273	PERF.	8419	- 15039			
06	20910	X	9851	-0-	-11059	-0-	-0-	-0-	140 362	1 9	9349	2	N	329	354	1			200
07	20553	X	15144	-0-	-5409	-0-	-0-	-0-	191 678	1 9	14275	2	N	616	694	1	1	8	121
08	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191 792	1 9	15359	2	N	720	688	1	2	8	151
09	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188 825	1 9	14785	2	N	750	365	1			536
10	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195 876	1 9	14368	2	N	796	539	1	1	8	792
*11	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130 947	1 9	14786	2	N	861	1092	1	1	8	560
PGE BROWNE					WELL #:	E 2H	RRCID	-> 265076	COMPL.	DATE 07/31/2011	TOTAL	DEPTH	7904	PERF.	8453	- 13272			
06	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	386 398	1 9	3263	2	N	362	342	1			237
07	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	399 397	1 9	3478	2	N	361	354	1			244
08	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	-0-	-0-	361 383	1 9	2692	2	N	348	359	1			233
09	4050	X	3344	-0-	-706	-0-	-0-	-0-	353 382	1 9	2609	2	N	347	353	1			227
10	4278	X	3280	-0-	-998	-0-	-0-	-0-	357 398	1 9	2525	2	N	362	185	1			404
11	4140	X	3154	-0-	-986	-0-	-0-	-0-	226 403	1 9	2525	2	N	366	542	1			228
FAITH-BONITA					WELL #:	A 1H	RRCID	-> 265617	COMPL.	DATE 10/19/2011	TOTAL	DEPTH	7095	PERF.	7524	- 15825			
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244 2 4	1 4	1324	2	Y	346	345	0	1	8	3
07	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	-0-	-0-	252 1 4	1 4	1388	2	Y	331	330	0	1	8	3
08	4285	X	2280	-0-	-2005	-0-	-0-	-0-	257 351	1 9	1672	2	Y	319	319	0			3
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226 2 4	1 4	942	2	Y	236	237	0			2
10	2852	X	513	-0-	-2339	-0-	-0-	-0-	169 3 4	1 4	45	2	Y	269	257	0	10	1	4
11	2220	X	1887	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	194 2 4	1 4	1263	2	Y	389	389	0			4

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2	173	9	N	157							200
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	172	9	N	156							174
08	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	-0-	1956	2	178	9	N	162			182	1			166
09	2070 N	1936	-0-	-134	-0-	-0-	1774	2	162	9	N	147			230	1			253
10	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	-0-	1909	2	167	9	N	152			185	1			220
11	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	-0-	1803	2	150	9	N	136			170	1			186

	GATES	010	CHK-B	TR	1	WELL #:	D	5H	RRCID	->	266065	COMPL.	DATE	05/06/2012	TOTAL	DEPTH	7633	PERF.	8057	-	13482
06	7500	X		7111	-0-	-389			-0-	128 837 60	1 9 1	6146	2	N	761	723	1				347
07	7750	X		3127	-0-	-4623			-0-	382 15	9 1	2685	2	N	347	537	1				157
08	7750	X		753	-0-	-6997			-0-	288 7	9 1	450	2	N	262						419
09	7350	X		555	-0-	-6795			-0-	136 133	9 1	412	2	N	124	40	8				503
10	13914	X		13914	-0-	-0-			-0-	2013 92	9 1	11768	2	N	1830	1633	1		4	8	696
*11	12914	X		12914	-0-	-0-			-0-	1937	9	10885	2	N	1761	2030	1				427

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	D	6H	RRCID -> 266067	COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH	7669 PERF. 8251 - 14130			
06	13770	X	12713	-0-	-1057	-0-	232 1323	1 9	11158	2	N	1203	1225	1	223
07	13888	X	5469	-0-	-8419	-0-	108 564	1 9	4797	2	N	513	547	1	189
08	13671	X	5158	-0-	-8513	-0-	141 745	1 9	4272	2	N	677	345	1	1 8 520
09	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	353 3373	1 9	21346	2	N	3066	3019	1	14 8 553
10	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	239 3491	1 9	21153	2	N	3174	2921	1	13 8 793
*11	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	148 2867	1 9	17584	2	N	2606	2914	1	3 8 482

FAITH-BONITA				WELL #:	D	2H	RRCID -> 266886	COMPL.	DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH	7086	PERF.	7644	-	13843
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	113	1	1870	2	Y	461	459	0	1	8	5
07	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	98	1	1770	2	Y	488	487	0	1	8	5
08	1100 N	2243	-0-	1143	3549	94	1	1655	2	Y	449	448	0			6
09	3000 N	2234	-0-	-766	2783	115	1	1632	2	Y	439	439	0			6
10	3100 N	2303	-0-	-797	1986	123	1	1631	2	Y	494	471	0	18	1	11
*11	2239 N	253	-0-	-1986	-0-	216	1	19	2	Y	16	21	0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	5820 X	2386	-0-	-3434	-0-	354	1	1575	2	N	415	328	1		275
07	6014 X	1413	-0-	-4601	-0-	457	9	396	2	N	371	534	1		112
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	609	1	2416	2	N	220	177	1		155
09	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	408	9	1609	2	N	415	347	1		223
10	2480 X	551	-0-	-1929	-0-	476	1	161	9	N	146				369
11	3030 X	441	-0-	-2589	-0-	242	9	197	9	N	179	548	1		-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
06	10860 X	10142	-0-	-718	-0-	1185	1	7760	2	N	1088	899	1		428
07	11222 X	9622	-0-	-1600	-0-	1197	9	7645	2	N	952	1063	1		317
08	13578 X	174	-0-	-13404	-0-	930	1	34	9	N	31	178	1	1 8	169
09	13140 X	6214	-0-	-6926	-0-	1047	9	4638	2	N	524	367	1	1 8	325
10	13485 X	10911	-0-	-2574	-0-	140	1	8608	2	N	1002	907	1	20 8	400
11	10140 X	5177	-0-	-4963	-0-	1201	1	3709	2	N	448	842	1	6 8	-0-
						1102	9								
						975	1								
						493	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
06	4530 X	3030	-0-	-1500	-0-	568	1	2146	2	N	287	347	1		184
07	4681 X	1916	-0-	-2765	-0-	316	9	1265	2	N	249	355	1	1 8	77
08	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	377	1	2497	2	N	297	158	1	1 8	215
09	3510 X	1251	-0-	-2259	-0-	274	9	671	2	N	145	1	8		359
10	3379 X	1124	-0-	-2255	-0-	420	1	451	2	N	227	178	1	35 5	373
11	3300 X	620	-0-	-2680	-0-	160	9	183	2	N	156	180	1		349
						423	1								
						250	9								
						265	1								
						172	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	466	1	438	2	N	85				258
07	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	94	9	940	2	N	85	176	1		167
08	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	497	1	833	2	N	91	174	1	1 8	83
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	94	9	1097	2	N	91				174
10	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	484	1	936	2	N	87				261
11	1470 X	529	-0-	-941	-0-	100	9	121	2	N	73	179	1		155
						574	1								
						100	9								
						539	1								
						96	9								
						328	1								
						80	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	545 1	602 2	N	71	1 8				204
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	78 9	735 1	645 2	N	76	180 1	2 8		98
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	84 9	624 1	565 2	N	82	2 8			178
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	90 9	679 1	594 2	N	93	13 8			258
10	1457 N	958	-0-	-499	-0-	102 9	645 1	217 2	N	87	4 8			341
11	1230 N	532	-0-	-698	-0-	96 9	429 1	103 9	N	94	185 1	1 8		249
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	61 1	993 2	Y	296	295 0	1 8			5
07	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	2 4	326 9							
08	1100 N	1098	-0-	-2	1195	46 1	830 2	Y	291	291 0				5
09	2137 N	942	-0-	-1195	-0-	1 4	320 9							
10	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	43 1	740 2	Y	286	285 0				6
11	1050 N	121	-0-	-929	-0-	315 9	42 1	611 2	Y	260	260 0			6
						3 4	286 9							
						52 1	690 2	Y	260	249 0	9 1			8
						3 4	286 9							
						90 1	10 2	Y	19	22 0				5
						21 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
06	3870 X	2409	-0-	-1461	-0-	373 1	1348 2	Y	623	623 0	1 8			9
07	DLQ G-10	2114	-0-	2114	2114	3 4	685 9							
08	2894 X	780	-0-	-2114	-0-	380 1	1280 2	Y	412	411 0	1 8			9
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1 4	453 9							
10	3968 X	877	-0-	-3091	-0-	293 1	58 2	Y	390	390 0				9
11	2400 X	892	-0-	-1508	-0-	429 9	762 2	Y	367	368 0				8
						475 1	404 9							
						4 4	293 2	Y	88	85 0	3 1			8
						486 1	97 9							
						1 4	417 2	Y	50	50 0				8
						419 1	55 9							
						1 4								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
06	2370 X	1482	-0-	-888	-0-	334 1	667 2	Y	435	434 0	1 8			-0-
07	DLQ G-10	4860	-0-	4860	4860	2 4	479 9							
08	11235 X	6375	-0-	-4860	-0-	494 1	3517 2	Y	771	769 0	1 8			1
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	1 4	848 9							
10	4867 X	11	-0-	-4856	-0-	503 1	5341 2	Y	483	482 0				2
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-	531 9	519 1	3451 2	Y	50	52 0			-0-
						55 9								
						11 1		Y	-0-					-0-
								Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	486 1	3271 2	Y	1206	1205	0	4	8	2
07	DLQ G-10	4066	-0-	4066	4066	359 1	2483 2	Y	1111	1109	0	2	8	2
08	8770 X	4704	-0-	-4066	-0-	340 1	3075 2	Y	1172	1170	0			4
09	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1289 9	759 2	Y	797	797	0	1	1	3
10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	285 1	877 9	Y	1336	1275	0	48	1	15
*11	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	823 1	7151 2	Y	1266	1271	0	1	8	9
						14 4	1470 9							
						776 1	5354 2	Y						
						9 4	1393 9							
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
06	4770 X	4290	-0-	-480	-0-	180 1	3747 2	Y	330	344	1	1	8	108
07	DLQ G-10	4529	-0-	4529	4529	363 9	187 1	Y	406	363	1			151
08	8941 X	4412	-0-	-4529	-0-	447 9	186 1	Y	406	367	1			190
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	186 1	447 9	Y	282	299	1			173
10	4526 X	4070	-0-	-456	-0-	155 1	3242 2	Y	374	331	1			216
11	4380 X	3741	-0-	-639	-0-	310 9	184 1	Y	339	374	1			181
						411 9	3475 2	Y						
						175 1	3193 2	Y						
						373 9								
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	378 1	3319 2	Y	557	555	0	1	8	9
07	DLQ G-10	4528	-0-	4528	4528	3 4	613 9	Y	524	523	0	1	8	9
08	8614 X	4086	-0-	-4528	-0-	416 1	3535 2	Y	444	443	0			10
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	1 4	576 9	Y	427	426	0			11
10	4526 X	966	-0-	-3560	-0-	389 1	3209 2	Y	441	421	0	16	1	15
11	4380 X	1030	-0-	-3350	-0-	488 9	1908 2	Y	316	318	0			13
						311 1	470 9	Y						
						4 4	188 2	Y						
						288 1	485 9	Y						
						5 4	407 2	Y						
						273 1	348 9							
						2 4								
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	551 1	2266 2	Y	541	953	0	3	8	135
07	DLQ G-10	3567	-0-	3567	3567	595 9	2356 2	Y	604	551	0	2	8	186
08	7250 X	3683	-0-	-3567	-0-	547 1	2360 2	Y	691	476	0			401
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	664 9	2039 2	Y	545	740	0	1	1	205
10	3565 X	2254	-0-	-1311	-0-	563 1	1123 2	Y	526	311	0	12	1	408
11	3570 X	163	-0-	-3407	-0-	760 9	14 9	Y	13	13	0			408
						524 1								
						600 9								
						552 1								
						579 9								
						149 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: A 2H															RRCID -> 268752															COMPL. DATE 07/13/2012															TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518																																												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																					
06	5610 X	5543	-0-	-67	-0-		412	1	4	4302	2	9	Y	750	748	0	2	8	-0-																																																																						
07	DLQ G-10	5990	-0-	5990	5990		466	1	4	4743	2	9	Y	709	708	0	1	8	-0-																																																																						
08	11410 X	5420	-0-	-5990	-0-		450	1	9	4245	2	Y	659	659	0			-0-																																																																							
09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-		295	1	4	203	2	Y	462	461	0	1	1	-0-																																																																							
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-		508	1	4	4877	2	Y	656	626	0	24	1	6																																																																							
11	5790 X	5238	-0-	-552	-0-		490	1	4	4292	2	Y	412	417	0			1																																																																							
															GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: A 8H															RRCID -> 269321															COMPL. DATE 05/29/2012															TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
06	1500 X	539	-0-	-961	-0-		411	1		128	9	N	116	178	1			119																																																																							
07	1829 X	593	-0-	-1236	-0-		448	1		145	9	N	132	177	1			74																																																																							
08	1829 X	517	-0-	-1312	-0-		378	1		139	9	N	126	1	8			199																																																																							
09	1770 X	429	-0-	-1341	-0-		317	1		112	9	N	102					301																																																																							
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-		450	1		149	9	N	135	187	1			249																																																																							
*11	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-		545	1		605	2	N	162	186	1			225																																																																							
															GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 1H															RRCID -> 269359															COMPL. DATE 09/19/2012															TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
06	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-		6614	2		531	9	N	483	332	1			256																																																																							
07	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-		6876	2		530	9	N	482	541	1			197																																																																							
08	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-		6766	2		516	9	N	469	534	1			132																																																																							
09	7140 X	7049	-0-	-91	-0-		6521	2		528	9	N	480	178	1	12	8	422																																																																							
10	7409 X	7022	-0-	-387	-0-		6506	2		516	9	N	469	178	1			713																																																																							
11	7170 X	6367	-0-	-803	-0-		5947	2		420	9	N	382	540	1			555																																																																							
															GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 3H															RRCID -> 269360															COMPL. DATE 09/19/2012															TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
06	7230 X	7210	-0-	-20	-0-		6722	2		488	9	N	444	354	1			295																																																																							
07	7843 X	6753	-0-	-1090	-0-		6298	2		455	9	N	414	535	1			174																																																																							
08	7843 X	6879	-0-	-964	-0-		6394	2		485	9	N	441	534	1			81																																																																							
09	7590 X	6410	-0-	-1180	-0-		5938	2		472	9	N	429	177	1	13	8	320																																																																							
10	7812 X	6111	-0-	-1701	-0-		5659	2		452	9	N	411	180	1			551																																																																							
11	7200 X	5422	-0-	-1778	-0-		5063	2		359	9	N	326	366	1			511																																																																							
															GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 4H															RRCID -> 269389															COMPL. DATE 09/26/2012															TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
06	9270 X	8833	-0-	-437	-0-		8252	2		581	9	N	528	540	1			157																																																																							
07	9579 X	8612	-0-	-967	-0-		8038	2		574	9	N	522	514	1			165																																																																							
08	9455 X	8301	-0-	-1154	-0-		7750	2		551	9	N	501	520	1			146																																																																							
09	9150 X	7554	-0-	-1596	-0-		7056	2		498	9	N	453	178	1			421																																																																							
10	9455 X	8004	-0-	-1451	-0-		7415	2		589	9	N	535	185	1			771																																																																							
11	8820 X	6788	-0-	-2032	-0-		6353	2		435	9	N	395	742	1			424																																																																							
															GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 2H															RRCID -> 269390															COMPL. DATE 09/24/2012															TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
06	10320 X	8671	-0-	-1649	-0-		8065	2		606	9	N	551	516	1			190																																																																							
07	10199 X	8833	-0-	-1366	-0-		8202	2		631	9	N	574	539	1			225																																																																							
08	9641 X	8579	-0-	-1062	-0-		7983	2		596	9	N	542	536	1	1	8	230																																																																							
09	8670 X	8159	-0-	-511	-0-		7555	2		604	9	N	549	371	1			408																																																																							
10	8959 X	7044	-0-	-1915	-0-		6518	2		526	9	N	478	364	1	3	8	519																																																																							
11	8670 X	6540	-0-	-2130	-0-		6058	2		482	9	N	438	368	1			589																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																			
FAITH BONITA E UNIT																			
WELL #: J 1H										RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7064 - 14837			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE					
06	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	18	1	5954	2	Y	1158	1153	0	4 8	7				
						6	4	1274	9										
07	DLQ G-10	7206	-0-	7206	7206	18	1	5945	2	Y	1128	1126	0	2 8	7				
						2	4	1241	9										
08	14152 X	6946	-0-	-7206	-0-	15	1	5644	2	Y	1170	1168	0		9				
						1287	9												
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	13	1	5753	2	Y	1162	1159	0	1 1	10				
						11	4	1278	9			1	8						
10	7502 X	6604	-0-	-898	-0-	9	1	5506	2	Y	981	937	0	35 1	18				
						10	4	1079	9			1	8						
*11	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	5	1	6507	2	Y	844	849	0	1 8	12				
						6	4	928	9										

GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #: K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8375 - 13495	
																TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8375 - 13495	
06	6300 X	5717	-0-	-583	-0-	162	1	5243	2	N	284	171	1		201				
						312	9												
07	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	165	1	5479	2	N	285	361	1		125				
						314	9												
08	6076 X	5741	-0-	-335	-0-	169	1	5264	2	N	280	341	1		64				
						308	9												
09	5880 X	5364	-0-	-516	-0-	172	1	4876	2	N	287	177	1		174				
						316	9												
10	6076 X	5653	-0-	-423	-0-	174	1	5128	2	N	319	179	1	3 8	311				
						351	9												
11	5760 X	5527	-0-	-233	-0-	125	1	5077	2	N	295	179	1		427				
						325	9												

GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #: K 3H		RRCID -> 269973		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8327 - 12842	
																TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8327 - 12842	
06	5730 X	4562	-0-	-1168	-0-	126	1	4132	2	N	276	176	1		353				
						304	9												
07	5921 X	4488	-0-	-1433	-0-	123	1	4102	2	N	239	357	1		235				
						263	9												
08	4898 X	3826	-0-	-1072	-0-	112	1	3491	2	N	203	181	1	1 8	256				
						223	9												
09	4740 X	3901	-0-	-839	-0-	124	1	3525	2	N	229	177	1		308				
						252	9												
10	4898 X	3377	-0-	-1521	-0-	103	1	3037	2	N	215	185	1		338				
						237	9												
11	4560 X	3606	-0-	-954	-0-	80	1	3263	2	N	239	185	1		392				
						263	9												

GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #: K 4H		RRCID -> 270019		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8495 - 14053	
																TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8495 - 14053	
06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	383	1	5894	2	N	307	342	1		179				
						338	9												
07	6975 X	6236	-0-	-739	-0-	355	1	5558	2	N	294	365	1		108				
						323	9												
08	6975 X	6164	-0-	-811	-0-	365	1	5470	2	N	299	337	1		70				
						329	9												
09	6750 X	5750	-0-	-1000	-0-	385	1	5066	2	N	272	178	1		164				
						299	9												
10	6944 X	5919	-0-	-1025	-0-	363	1	5220	2	N	305	185	1		284				
						336	9												
11	6630 X	5855	-0-	-775	-0-	273	1	5221	2	N	328	363	1		249				
						361	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6360 X	4610	-0-	-1750	-0-	295 1	4022 2	N		266	149 1			285
07	6572 X	5150	-0-	-1422	-0-	293 9	4473 2	N		288	358 1			215
08	6169 X	4847	-0-	-1322	-0-	360 1	4185 2	N		273	358 1			130
09	4740 X	4444	-0-	-296	-0-	317 9	3789 2	N		269	183 1			216
10	5146 X	4675	-0-	-471	-0-	362 1	4028 2	N		298	180 1			334
11	4980 X	4740	-0-	-240	-0-	300 9	4140 2	N		312	370 1			276
						359 1								
						296 9								
						319 1								
						328 9								
						257 1								
						343 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
06	8730 X	6605	-0-	-2125	-0-	174 1	5873 2	N		507	524 1			229
07	9021 X	6728	-0-	-2293	-0-	558 9	6016 2	N		488	535 1			182
08	9021 X	6103	-0-	-2918	-0-	175 1	5450 2	N		439	352 1	1 8		268
09	8700 X	3359	-0-	-5341	-0-	537 9	2953 2	N		278	360 1			186
10	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	170 1	6476 2	N		506	180 1			512
11	6600 X	5931	-0-	-669	-0-	483 9	5266 2	N		489	544 1			457
						100 1								
						306 9								
						219 1								
						557 9								
						127 1								
						538 9								
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
06	13290 X	12532	-0-	-758	-0-	111 1	11392 2	N		935	855 1			497
07	13485 X	6594	-0-	-6891	-0-	1029 9	6002 2	N		477	714 1	1 8		259
08	13144 X	12	-0-	-13132	-0-	67 1	6 9	N		5	2 8			262
09	12600 X	200	-0-	-12400	-0-	525 9	188 2	N		8	4 8			266
10	36626 X	36626	-0-	-0-	-0-	6 2	32099 2	N		3942	3259 1	31 8		918
*11	62342 X	62342	-0-	-0-	-0-	3 1	55440 2	N		6145	6237 1	2 8		824
						9 9								
						191 1								
						4336 9								
						142 1								
						6760 9								
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
06	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	73 1	7471 2	N		547	515 1			265
07	8308 X	6587	-0-	-1721	-0-	602 9	6090 2	N		390	547 1			108
08	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	68 1		N		1	1 8			108
09	8400 X	252	-0-	-8148	-0-	429 9	216 2	N		29				137
10	22132 X	22132	-0-	-0-	-0-	4 1	19347 2	N		2427	1447 1			1117
*11	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	32 9	21757 2	N		2553	2929 1			741
						115 1								
						2670 9								
						55 1								
						2808 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE		
06	9210 X	5910	-0-	-3300	-0-	84	1	5534	2	N	265	178	1	336
07	9517 X	7369	-0-	-2148	-0-	292	9	6812	2	N	412	357	1	391
08	8525 X	7318	-0-	-1207	-0-	104	1	6704	2	N	466	716	1	141
09	8250 X	7068	-0-	-1182	-0-	453	9	6439	2	N	484	375	1	250
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	101	1	6776	2	N	553	360	1	439
*11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	513	9	6780	2	N	549	371	1	617
						97	1							
						532	9							
						107	1							
						608	9							
						77	1							
						604	9							

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
06	36150 X	26940	-0-	-9210	-0-	162	1	25823	2	N	868	676	1	438
07	35712 X	27377	-0-	-8335	-0-	955	9	26263	2	N	864	1040	1	261
08	41461 X	41461	-0-	-0-	-0-	164	1	39954	2	N	1183	1253	1	189
09	32340 X	24959	-0-	-7381	-0-	950	9	23958	2	N	763	360	1	591
10	28613 X	22723	-0-	-5890	-0-	206	1	21648	2	N	835	723	1	699
11	40110 X	19243	-0-	-20867	-0-	1301	9	18349	2	N	736	1065	1	370
						162	1							
						839	9							
						156	1							
						919	9							
						84	1							
						810	9							

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
06	33600 X	31950	-0-	-1650	-0-	193	1	30618	2	N	1035	877	1	273
07	34596 X	33326	-0-	-1270	-0-	1139	9	31957	2	N	1063	1080	1	255
08	34038 X	31131	-0-	-2907	-0-	200	1	29975	2	N	910	1065	1	99
09	32370 X	28756	-0-	-3614	-0-	1169	9	27594	2	N	886	360	1	625
10	33325 X	31434	-0-	-1891	-0-	155	1	30046	2	N	1065	1077	1	613
11	32250 X	30170	-0-	-2080	-0-	1001	9	28832	2	N	1096	1255	1	454
						187	1							
						975	9							
						216	1							
						1172	9							
						132	1							
						1206	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
06	8280 X	7775	-0-	-505	-0-	107	1	7118	2	N	500	338	1	520
07	8463 X	7561	-0-	-902	-0-	550	9	6938	2	N	471	531	1	460
08	8308 X	7567	-0-	-741	-0-	105	1	6905	2	N	507	704	1	262
09	7980 X	7186	-0-	-794	-0-	518	9	6527	2	N	510	345	1	427
10	8091 X	7304	-0-	-787	-0-	104	1	6646	2	N	504	178	1	753
11	7770 X	7299	-0-	-471	-0-	558	9	6660	2	N	513	911	1	355
						98	1							
						561	9							
						104	1							
						554	9							
						75	1							
						564	9							

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	26910 X	19594	-0-	-7316	-0-	80 1425 9	18089 2	N	1295	1234 1				295
07	25947 X	17960	-0-	-7987	-0-	87 1406 9	16467 2	N	1278	1248 1				325
08	26908 X	20472	-0-	-6436	-0-	65 1414 9	18993 2	N	1285	1426 1	1 8			183
09	26040 X	17543	-0-	-8497	-0-	75 1397 9	16071 2	N	1270	882 1				571
10	26908 X	18720	-0-	-8188	-0-	95 1640 9	16985 2	N	1491	1086 1	1 8			975
11	19800 X	12018	-0-	-7782	-0-	59 1172 9	10787 2	N	1065	1455 1				585
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
06	27870 X	16818	-0-	-11052	-0-	70 1109 9	15639 2	N	1008	1032 1				139
07	28799 X	16772	-0-	-12027	-0-	83 1075 9	15614 2	N	977	888 1				228
08	28799 X	15208	-0-	-13591	-0-	50 789 9	14369 2	N	717	718 1	1 8			226
09	16830 X	14769	-0-	-2061	-0-	64 1041 9	13664 2	N	946	710 1				462
10	17391 X	14681	-0-	-2710	-0-	75 1159 9	13447 2	N	1054	909 1				607
11	16830 X	12127	-0-	-4703	-0-	62 994 9	11071 2	N	904	928 1				583
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
06	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	500 1004 9	10297 2	N	913	864 1	1 8			331
07	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	522 994 9	11036 2	N	904	1044 1				191
08	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	516 991 9	10622 2	N	901	896 1	1 8			195
09	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	502 976 9	9943 2	N	887	538 1	13 8			531
10	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	539 985 9	9946 2	N	895	537 1				889
*11	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	305 977 9	9731 2	N	888	1424 1				353
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
06	7260 X	5795	-0-	-1465	-0-	45 355 9	5395 2	N	323	173 1				339
07	7502 X	6962	-0-	-540	-0-	56 428 9	6478 2	N	389	541 1				187
08	7502 X	5287	-0-	-2215	-0-	38 249 9	5000 2	N	226	177 1				236
09	6930 X	5737	-0-	-1193	-0-	47 339 9	5351 2	N	308	358 1				186
10	7037 X	6021	-0-	-1016	-0-	56 392 9	5573 2	N	356	184 1				358
11	6750 X	5786	-0-	-964	-0-	35 391 9	5360 2	N	355	483 1				230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.											//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
PGE BROWNE											WELL #: F 2H RRCID -> 271432					COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	7320 X	7155	-0-	-165	-0-	55	1	6541	2	N	508	507	1			288				
07	7285 X	7102	-0-	-183	-0-	559	9	6489	2	N	506	539	1			255				
08	7285 X	4101	-0-	-3184	-0-	56	1	3783	2	N	263	358	1			160				
09	7170 X	6471	-0-	-699	-0-	29	1	5915	2	N	458	359	1			259				
10	7409 X	6242	-0-	-1167	-0-	289	9	5652	2	N	485	177	1	3	8	564				
11	7170 X	6031	-0-	-1139	-0-	52	1	5464	2	N	484	712	1			336				
						504	9													
						56	1													
						534	9													
						35	1													
						532	9													

PGE BROWNE											WELL #: F 1H RRCID -> 271435					COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566				
06	12600 X	11191	-0-	-1409	-0-	84	1	10095	2	N	920	1066	1			258				
07	12741 X	10898	-0-	-1843	-0-	1012	9	9877	2	N	851	900	1			209				
08	12338 X	11709	-0-	-629	-0-	85	1	10647	2	N	892	898	1			203				
09	11730 X	9713	-0-	-2017	-0-	936	9	8844	2	N	720	534	1			389				
10	11749 X	10278	-0-	-1471	-0-	81	1	9248	2	N	853	714	1			528				
11	11340 X	9494	-0-	-1846	-0-	981	9	8467	2	N	884	1059	1			353				
						77	1													
						792	9													
						92	1													
						938	9													
						55	1													
						972	9													

EDWARDS A											WELL #: 1H RRCID -> 271556					COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863				
06	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	1211	2	153	9	N	139	168	1			178				
07	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1222	2	154	9	N	140	158	1	1	8	159				
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1274	2	168	9	N	153	165	1			147				
09	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1164	2	153	9	N	139	185	1			101				
10	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1171	2	162	9	N	147	173	1	1	8	74				
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1308	2	175	9	N	159					233				

THURMAN											WELL #: 3H RRCID -> 271738					COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871				
06	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	2837	2	238	9	N	216	172	1			228				
07	3410 X	3319	-0-	-91	-0-	3079	2	240	9	N	218	179	1			267				
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3250	2	248	9	N	225	285	1			207				
09	3300 X	3132	-0-	-168	-0-	2905	2	227	9	N	206	325	1			88				
10	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	3028	2	239	9	N	217	160	1	1	8	144				
11	3390 X	3188	-0-	-202	-0-	2971	2	217	9	N	197	175	1			166				

THURMAN											WELL #: 4H RRCID -> 271739					COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767				
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3282	2	238	9	N	216	172	1			163				
07	3472 X	3459	-0-	-13	-0-	3230	2	229	9	N	208	184	1			187				
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3458	2	251	9	N	228	263	1			152				
09	3360 X	3323	-0-	-37	-0-	3096	2	227	9	N	206	188	1			170				
10	3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3097	2	234	9	N	213	176	1	1	8	206				
11	3360 X	3217	-0-	-143	-0-	2984	2	233	9	N	212	180	1			238				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9840 X	8291	-0-	-1549	-0-	63	1	7615	2	N	557	509	1	268
07	10168 X	6963	-0-	-3205	-0-	613	9	6376	2	N	484	542	1	210
08	10168 X	9167	-0-	-1001	-0-	55	1	8599	2	N	456	509	1	157
09	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	532	9	7760	2	N	506	367	1	296
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	66	1	8286	2	N	541	179	1	658
*11	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	502	9	8414	2	N	589	1072	1	175
						68	1							
						557	9							
						82	1							
						595	9							
						54	1							
						648	9							
PGE BROWNE														
WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	56	1	6731	2	N	558	698	1	163
07	7595 X	7426	-0-	-169	-0-	614	9	6754	2	N	558	533	1	188
08	7657 X	6518	-0-	-1139	-0-	58	1	5934	2	N	490	541	1	137
09	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	614	9	6957	2	N	508	369	1	276
10	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	45	1	8136	2	N	504	358	1	422
*11	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	539	9	8917	2	N	577	709	1	290
						61	1							
						559	9							
						81	1							
						554	9							
						58	1							
						635	9							
PGE BROWNE														
WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
06	14700 X	11970	-0-	-2730	-0-	92	1	10977	2	N	819	683	1	290
07	14880 X	12046	-0-	-2834	-0-	901	9	11030	2	N	837	898	1	229
08	12431 X	11110	-0-	-1321	-0-	95	1	10271	2	N	692	727	1	193
09	12030 X	7558	-0-	-4472	-0-	921	9	6958	2	N	490	361	1	322
10	12431 X	4540	-0-	-7891	-0-	78	1	4129	2	N	336	185	1	473
11	11970 X	16	-0-	-11954	-0-	761	9			N	-0-	358	1	115
						61	1							
						539	9							
						41	1							
						370	9							
						16	2							
THURMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2070	2	193	9	N	175	162	1	90
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2109	2	200	9	N	182	182	1	90
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2314	2	211	9	N	192	183	1	99
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2134	2	193	9	N	175	187	1	87
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2234	2	202	9	N	184	163	1	108
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2145	2	193	9	N	175	173	1	110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															NON-ASSOCIATED																								
FAITH SANDY DIM															WELL #: J 1H					RRCID -> 272577					COMPL. DATE 06/02/2013					TOTAL DEPTH 6218					PERF. 7720 - 14085				
M O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE							
06		5680 X		5680		-0-		-0-		-0-		165		1		4955		2		Y		506		505		0		1		8		9							
07		DLQ G-10		7095		-0-		7095		7095		185		1		6305		2		Y		549		547		0		1		8		10							
08		12103 X		5008		-0-		-7095		-0-		162		1		4387		2		Y		417		417		0						10							
09		1343 X		1343		-0-		-0-		-0-		459		9						Y		30		31		0						9							
10		7285 X		80		-0-		-7205		-0-		73		1		1237		2		Y		56		53		0		2		1		10							
11		6870 X		52		-0-		-6818		-0-		33		9		9		2		Y		56		53		0		2		1		10							
												62		9						Y		-0-		10		0						-0-							
												52		1																									
FAITH-YANA															WELL #: G 1H					RRCID -> 272710					COMPL. DATE 05/30/2013					TOTAL DEPTH 7002					PERF. 7455 - 15734				
06		5310 X		1497		-0-		-3813		-0-		201		1		175		2		Y		1014		1011		0		3		8		2							
07		DLQ G-10		1555		-0-		1555		1555		222		1		1115		9		Y		1054		1052		0		2		8		2							
08		2977 X		1422		-0-		-1555		-0-		2		4		1159		9		Y		967		965		0						4							
09		1246 X		1246		-0-		-0-		-0-		215		1		143		2		Y		967		965		0						4							
10		1550 X		1415		-0-		-135		-0-		1064		9						Y		819		818		0		1		1		4							
11		1500 X		750		-0-		-750		-0-		209		1		128		2		Y		819		818		0		1		1		4							
												8		4		901		9		Y		938		895		0		34		1		12							
												216		1		157		2		Y		938		895		0		34		1		12							
												10		4		1032		9		Y		448		456		0						4							
												153		1		101		2		Y		448		456		0						4							
												3		4		493		9																					
FAITH-YANA															WELL #: G 2H					RRCID -> 272711					COMPL. DATE 05/29/2013					TOTAL DEPTH 7114					PERF. 7711 - 14432				
06		6077 X		6077		-0-		-0-		-0-		465		1		4495		2		Y		1010		1007		0		3		8		-0-							
07		DLQ G-10		6100		-0-		6100		6100		470		1		4531		2		Y		997		995		0		2		8		-0-							
08		11965 X		5865		-0-		-6100		-0-		2		4		1097		9		Y		959		957		0						2							
09		4915 X		4915		-0-		-0-		-0-		462		1		4348		2		Y		959		957		0						2							
10		6293 X		5518		-0-		-775		-0-		1055		9						Y		771		770		0		1		1		2							
11		6090 X		4434		-0-		-1656		-0-		467		1		3593		2		Y		771		770		0		1		1		2							
												7		4		848		9		Y		863		823		0		31		1		10							
												518		1		4042		2		Y		863		823		0		31		1		10							
												9		4		949		9		Y		655		661		0						4							
												493		1		3216		2		Y		655		661		0						4							
												4		4		721		9																					
FAITH SANDY DIM															WELL #: J 4H					RRCID -> 273129					COMPL. DATE 05/26/2013					TOTAL DEPTH 6243					PERF. 6553 - 13482				
06		5670 X		4449		-0-		-1221		-0-		107		1		4134		2		Y		188		188		0						18							
07		DLQ G-10		6732		-0-		6732		6732		1		4		207		9		Y		443		441		0		1		8		19							
08		13638 X		6906		-0-		-6732		-0-		180		1		6064		2		Y		443		441		0		1		8		19							
09		11809 X		11809		-0-		-0-		-0-		1		4		487		9		Y		438		438		0						19							
10		13471 X		13471		-0-		-0-		-0-		181		1		6243		2		Y		438		438		0						19							
11		6690 X		52		-0-		-6638		-0-		482		9						Y		409		409		0						19							
												295		1		11060		2		Y		409		409		0						19							
												4		4		450		9		Y		304		291		0		11		1		21							
												368		1		12766		2		Y		304		291		0		11		1		21							
												3		4		334		9		Y		-0-		21		0						-0-							
												52		1								-0-		21		0						-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA														
WELL #: G 3H RRCID -> 273132														
COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
CAPACITY C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
06	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	507	1	5276	2	Y	677	675	0	-0-
07	DLQ G-10	6664	-0-	6664	6664	4	4	745	9					
08	13377 X	6713	-0-	-6664	-0-	514	1	5376	2	Y	703	701	0	1
09	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	1	4	773	9					
10	6758 X	5893	-0-	-865	-0-	532	1	5413	2	Y	698	697	0	2
11	6540 X	5132	-0-	-1408	-0-	768	9							
						511	1	4459	2	Y	645	642	0	4
						6	4	710	9					
						539	1	4640	2	Y	643	615	0	9
						7	4	707	9					
						573	1	3971	2	Y	531	535	0	5
						4	4	584	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
06	15690 X	12221	-0-	-3469	-0-	619	1	11123	2	Y	435	388	1	124
07	DLQ G-10	5816	-0-	5816	5816	479	9							
08	10902 X	5086	-0-	-5816	-0-	318	1	5179	2	Y	290	358	1	56
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	319	9							
10	13051 X	7243	-0-	-5808	-0-	318	1	4261	2	Y	461	449	1	68
11	12210 X	6274	-0-	-5936	-0-	507	9							
						426	1	6131	2	Y	762	758	1	72
						838	9							
						383	1	6073	2	Y	715	675	1	110
						787	9							
						313	1	5125	2	Y	760	796	1	72
						836	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
06	9300 X	8544	-0-	-756	-0-	501	1	6969	2	Y	976	874	1	280
07	DLQ G-10	3796	-0-	3796	3796	1074	9							
08	12785 X	8989	-0-	-3796	-0-	256	1	2859	2	Y	619	776	1	123
09	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	681	9							
10	9827 X	9492	-0-	-335	-0-	481	1	8026	2	Y	438	488	1	73
11	8700 X	7962	-0-	-738	-0-	482	9							
						526	1	7755	2	Y	872	863	1	82
						959	9							
						507	1	8057	2	Y	844	794	1	130
						928	9							
						377	1	6635	2	Y	864	909	1	83
						950	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
06	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	7062	2	1403	9	N	1275	1412	1	106
07	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	6935	2	1411	9	N	1283	1226	1	163
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	7285	2	1352	9	N	1229	1190	1	201
09	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	8388	2	1298	9	N	1180	1157	1	224
10	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	8372	2	1227	9	N	1115	1043	1	296
*11	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	6350	2	1169	9	N	1063	950	1	409
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
06	3480 X	601	-0-	-2879	-0-	62	2	539	9	N	490	534	1	55
07	3596 X	699	-0-	-2897	-0-	164	2	535	9	N	486	345	1	196
08	2790 X	1321	-0-	-1469	-0-	789	2	532	9	N	484	536	1	143
09	2700 X	1316	-0-	-1384	-0-	675	2	641	9	N	583	526	1	200
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	363	2	653	9	N	594	493	1	301
*11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1068	2	572	9	N	520	580	1	241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11460 X	10821	-0-	-639	-0-	541 1	8847 2	Y	1303	1157 1				374
07	DLQ G-10	5034	-0-	5034	5034	1433 9	288 1	3864 2	Y	802	1014 1			162
08	13798 X	8764	-0-	-5034	-0-	882 9	436 1	6927 2	Y	1274	1248 1			188
09	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	1401 9	736 1	12198 2	Y	2458	2414 1			232
10	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	2704 9	871 1	16133 2	Y	2743	2549 1	7 8		419
*11	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	3017 9	728 1	16058 2	Y	2668	2823 1	7 8		257
						2935 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
06	15810 X	13729	-0-	-2081	-0-	412 1	12086 2	Y	1119	998 1				318
07	DLQ G-10	6988	-0-	6988	6988	1231 9	252 1	5941 2	Y	723	900 1			141
08	11185 X	4197	-0-	-6988	-0-	795 9	143 1	3859 2	Y	177	277 1			41
09	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	195 9	409 1	12731 2	Y	914	872 1			83
10	14818 X	13522	-0-	-1296	-0-	1005 9	426 1	12020 2	Y	978	911 1	3 8		147
11	13740 X	12812	-0-	-928	-0-	1076 9	333 1	11470 2	Y	917	976 1	3 8		85
						1009 9								
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
06	4350 X	4024	-0-	-326	-0-	3080 2	944 9	Y	858	786 0	2 8			183
07	DLQ G-10	3995	-0-	3995	3995	3070 2	925 9	Y	841	893 0	1 8			130
08	7916 X	3921	-0-	-3995	-0-	3007 2	914 9	Y	831	791 0				170
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	2701 2	825 9	Y	750	847 0	1 1			72
10	4185 X	3800	-0-	-385	-0-	2935 2	865 9	Y	786	647 0	24 1			186
11	4020 X	3265	-0-	-755	-0-					1 8				
						2491 2	774 9	Y	704	457 0				433
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
06	4950 X	2654	-0-	-2296	-0-	10 1	1911 2	Y	663	660 0	2 8			8
07	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	4 4	729 9							
08	5513 X	2764	-0-	-2749	-0-	11 1	1989 2	Y	680	678 0	1 8			9
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	1 4	748 9							
10	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	9 1	2003 2	Y	684	683 0				10
11	2670 X	2314	-0-	-356	-0-	752 9	7 1	1724 2	Y	562	562 0	1 1		9
						5 4	618 9							
						5 1	1773 2	Y	588	562 0	21 1			14
						6 4	647 9							
						3 1	1763 2	Y	495	498 0				11
						3 4	545 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	10350 X	9560	-0-	-790	-0-	443	1	8091	2	Y	933	921	1	57
07	DLQ G-10	4479	-0-	4479	4479	1026	9	3767	2	Y	429	468	1	18
08	18195 X	13716	-0-	-4479	-0-	240	1	12089	2	Y	859	810	1	66
09	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	472	9	5625	2	Y	880	858	1	81
10	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	682	1	8783	2	Y	873	913	1	38
11	12930 X	9332	-0-	-3598	-0-	945	9	7945	2	Y	868	828	1	78
						496	1							
						968	9							
						545	1							
						960	9							
						432	1							
						955	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
06	8490 X	7032	-0-	-1458	-0-	373	1	5944	2	Y	650	647	1	40
07	DLQ G-10	4195	-0-	4195	4195	715	9	3550	2	Y	362	388	1	14
08	19665 X	15470	-0-	-4195	-0-	247	1	14038	2	Y	644	607	1	51
09	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	398	9	6079	2	Y	685	666	1	65
10	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	724	1	7593	2	Y	621	653	1	31
11	13020 X	8177	-0-	-4843	-0-	708	9	7184	2	Y	599	573	1	57
						466	1							
						754	9							
						455	1							
						683	9							
						334	1							
						659	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
06	12240 X	11553	-0-	-687	-0-	507	1	9694	2	Y	1229	1219	1	68
07	DLQ G-10	7476	-0-	7476	7476	1352	9	6408	2	Y	651	701	1	17
08	21471 X	13995	-0-	-7476	-0-	352	1	11982	2	Y	1175	1109	1	82
09	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	716	9	6998	2	Y	1195	1165	1	103
10	11935 X	10463	-0-	-1472	-0-	720	1	8769	2	Y	1062	1121	1	40
11	13530 X	11293	-0-	-2237	-0-	1293	9	9503	2	Y	1195	1137	1	98
						535	1							
						1315	9							
						526	1							
						1168	9							
						475	1							
						1315	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
06	2460 X	2274	-0-	-186	-0-	264	1	1853	2	Y	142	141	0	9
07	DLQ G-10	2174	-0-	2174	2174	1	4	1676	2	Y	134	134	0	9
08	2849 X	675	-0-	-2174	-0-	351	1	515	2	Y	41	41	0	9
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	147	9	64	2	Y	30	31	0	8
10	2914 X	1450	-0-	-1464	-0-	115	1	574	2	Y	317	302	0	12
11	2280 X	2185	-0-	-95	-0-	45	9	349	9	Y	81	85	0	8
						522	1	1694	2					
						33	9							
						524	1							
						3	4							
						402	1							
						89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	6780 X	6631	-0-	-149	-0-	14 1	5594 2	Y	925	922 0	3 8			4
07	DLQ G-10	6934	-0-	6934	6934	5 4	1018 9							
08	13686 X	6752	-0-	-6934	-0-	14 1	5922 2	Y	905	904 0	1 8			4
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	2 4	996 9							
10	6944 X	6134	-0-	-810	-0-	11 1	5794 2	Y	861	860 0				5
11	6720 X	5636	-0-	-1084	-0-	947 9								
						9 1	5222 2	Y	835	836 0	1 1			3
						8 4	919 9							
						7 1	5266 2	Y	775	740 0	28 1			9
						8 4	853 9			1 8				
						4 1	4860 2	Y	697	701 0				5
						5 4	767 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
06	5940 X	4190	-0-	-1750	-0-	285 1	2820 2	Y	986	978 1	1 8			65
07	DLQ G-10	2814	-0-	2814	2814	1085 9								
08	9688 X	6874	-0-	-2814	-0-	197 1	2014 2	Y	548	586 1				27
09	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	603 9								
10	4588 X	4382	-0-	-206	-0-	228 1	5877 2	Y	699	666 1				60
11	6660 X	3404	-0-	-3256	-0-	769 9								
						125 1	3482 2	Y	912	875 1	7 8			90
						1003 9								
						133 1	3213 2	Y	942	979 1	4 8			49
						1036 9								
						123 1	2142 2	Y	1035	985 1				99
						1139 9								
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
06	8010 X	7824	-0-	-186	-0-	423 1	6090 2	N	1185	1181 0	4 8			4
07	8277 X	7849	-0-	-428	-0-	7 4	1304 9							
08	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	426 1	6194 2	N	1115	1114 0	2 8			3
09	7830 X	6949	-0-	-881	-0-	2 4	1227 9							
10	8091 X	259	-0-	-7832	-0-	446 1	6703 2	N	1201	1200 0				4
11	8010 X	126	-0-	-7884	-0-	1321 9								
						398 1	5340 2	N	1091	1090 0	1 1			4
						11 4	1200 9							
						212 1	6 2	N	36	38 0	1 1			1
						1 4	40 9							
						126 1		N	-0-	1 0				-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
06	15270 X	13292	-0-	-1978	-0-	88 1	12395 2	Y	735	649 1				161
07	DLQ G-10	11973	-0-	11973	11973	809 9								
08	26716 X	14743	-0-	-11973	-0-	83 1	11185 2	Y	641	725 1				77
09	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	705 9								
10	13733 X	11362	-0-	-2371	-0-	101 1	13740 2	Y	820	821 1				76
11	14280 X	11720	-0-	-2560	-0-	902 9								
						88 1	11237 2	Y	609	514 1				171
						670 9								
						87 1	10656 2	Y	563	493 1				241
						619 9								
						89 1	10927 2	Y	640	774 1				107
						704 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20100 X	18222	-0-	-1878	-0-	122 1	17090 2	Y	918	810 1	1 8	199		
07	DLQ G-10	18560	-0-	18560	18560	1010 9	130 1	17348 2	Y	984	1070 1	1 8	112	
08	36729 X	18169	-0-	-18560	-0-	1082 9	125 1	16982 2	Y	965	987 1	1 8	89	
09	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	1062 9	126 1	16115 2	Y	960	789 1		260	
10	19158 X	17528	-0-	-1630	-0-	1056 9	132 1	16372 2	Y	931	800 1		391	
11	18210 X	15930	-0-	-2280	-0-	1024 9	120 1	14810 2	Y	909	1143 1		157	
						1000 9								
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
06	14220 X	12029	-0-	-2191	-0-	78 1	11105 2	Y	769	679 1			171	
07	DLQ G-10	12064	-0-	12064	12064	846 9	83 1	11119 2	Y	784	860 1		95	
08	23923 X	11859	-0-	-12064	-0-	862 9	80 1	10937 2	Y	765	784 1		76	
09	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	842 9	77 1	10001 2	Y	717	593 1		200	
10	13082 X	11132	-0-	-1950	-0-	789 9	81 1	10239 2	Y	738	627 1		311	
11	12030 X	10788	-0-	-1242	-0-	812 9	79 1	9852 2	Y	779	954 1		136	
						857 9								
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973														
06	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	107 1	14927 2	Y	813	728 1	1 8	193		
07	DLQ G-10	16011	-0-	16011	16011	894 9	112 1	15001 2	Y	816	900 1		109	
08	30661 X	14650	-0-	-16011	-0-	898 9	102 1	13716 2	Y	756	779 1		86	
09	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	832 9	104 1	13277 2	Y	767	630 1		223	
10	18352 X	14247	-0-	-4105	-0-	844 9	108 1	13348 2	Y	719	623 1		319	
11	15930 X	12262	-0-	-3668	-0-	108 1	791 9	11511 2	Y	597	793 1		123	
						94 1	657 9							
JERRY JOHNSTON DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250														
06	1380 N	993	-0-	-387	-0-	475 2	518 9	N	471	523 1	2 8	112		
07	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	545 2	473 9	N	430	359 1	1 8	182		
08	1240 N	825	-0-	-415	-0-	432 2	393 9	N	357	343 1	1 8	195		
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	785 2	418 9	N	380	351 1	2 8	222		
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	630 2	397 9	N	361	272 1	2 8	309		
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	580 2	352 9	N	320	443 1		186		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: E 2H															RRCID -> 274326															COMPL. DATE 08/25/2012															TOTAL DEPTH 7354															PERF. 7792 - 14342																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																					
06	2880 X	1209	-0-	-1671	-0-	284	1	125	2	Y	724	721	0	2	8	4																																																																									
07	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	277	1	142	2	Y	874	871	0	1	8	6																																																																									
08	1100 N	1513	-0-	413	1795	258	1	148	2	Y	1006	1004	0			8																																																																									
09	3000 N	1624	-0-	-1376	419	263	1	168	2	Y	1075	1073	0	1	1	9																																																																									
10	2184 N	1765	-0-	-419	-0-	206	1	204	2	Y	1220	1164	0	44	1	20																																																																									
11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	111	1	159	2	Y	786	794	0	1	8	11																																																																									
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: K 1H															RRCID -> 274401															COMPL. DATE 03/24/2012															TOTAL DEPTH 6423															PERF. 6594 - 12169														
06	6510 X	5863	-0-	-647	-0-	791	1	4197	2	Y	795	717	0	4	8	243																																																																									
07	DLQ G-10	1114	-0-	1114	1114	233	1	863	2	Y	16	259	0			-0-																																																																									
08	1114 X	-0-	-0-	-1114	-0-	18	9			Y	-0-					-0-																																																																									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
10	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	197	1	5495	2	Y	802	763	0	29	1	9																																																																									
11	5850 X	3169	-0-	-2681	-0-	114	1	2635	2	Y	379	386	0			2																																																																									
FAITH-BONITA															WELL #: I 1H															RRCID -> 274407															COMPL. DATE 06/08/2012															TOTAL DEPTH 6620															PERF. 7036 - 13975														
06	3660 X	3288	-0-	-372	-0-	534	1	2187	2	Y	515	1215	0	6	8	121																																																																									
07	DLQ G-10	4135	-0-	4135	4135	567	1	2838	2	Y	655	567	0	2	8	207																																																																									
08	8162 X	4027	-0-	-4135	-0-	721	1	2717	2	Y	652	777	0			82																																																																									
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	593	1	2668	2	Y	639	417	0			304																																																																									
10	4123 X	1965	-0-	-2158	-0-	717	1	1168	2	Y	432	302	0	11	1	423																																																																									
11	3990 X	229	-0-	-3761	-0-	568	1	28	2	Y	16	10	0			429																																																																									
FAITH-BONITA															WELL #: J 2H															RRCID -> 274467															COMPL. DATE 06/10/2012															TOTAL DEPTH 6641															PERF. 7133 - 13554														
06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	20	1	6711	2	Y	1330	1326	0	4	8	7																																																																									
07	DLQ G-10	8104	-0-	8104	8104	7	4	1463	9																																																																																
08	16792 X	8688	-0-	-8104	-0-	23	1	6582	2	Y	1361	1358	0	2	8	8																																																																									
09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	2	4	1497	9																																																																																
10	8463 X	8252	-0-	-211	-0-	19	1	7118	2	Y	1410	1409	0			9																																																																									
*11	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	1551	9			Y																																																																															
						14	1	6862	2	Y	1264	1262	0	1	1	9																																																																									
						12	4	1390	9																																																																																
						12	1	6765	2	Y	1328	1268	0	48	1	20																																																																									
						14	4	1461	9																																																																																
						7	1	7558	2	Y	1159	1166	0	1	8	12																																																																									
						8	4	1275	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	1639	-0-	-1901	-0-	312 3	1 4	748 576	2 9	Y	524	522 0	1 8	5
07	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	383 1	1 4	1561 598	2 9	Y	544	543 0	1 8	5
08	6432 X	3889	-0-	-2543	-0-	530 1	1 9	2748	2	Y	555	554 0		6
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	611 4	1 4	2195 557	2 9	Y	506	508 0	1 1	3
10	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	452 1	1 4	1363 559	2 9	Y	508	485 0	18 1	8
11	3510 X	1743	-0-	-1767	-0-	362 5	1 4	1189 281	2 9	Y	255	258 0		5

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
06	5250 X	4795	-0-	-455	-0-	442 1	1 9	3293 1060	2 9	Y	964	1235 0	6 8	121
07	DLQ G-10	7090	-0-	7090	7090	714 1	1 9	5187 1189	2 9	Y	1081	926 0	1 8	275
08	13453 X	6363	-0-	-7090	-0-	665 1	1 9	4532 1166	2 9	Y	1060	1146 0		189
09	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	715 1	1 9	5555 138	2 9	Y	125	8 1		306
10	6789 X	5874	-0-	-915	-0-	768 1	1 9	4324 782	2 9	Y	711	565 0	21 1	431
11	6570 X	295	-0-	-6275	-0-	214 1	1 9	48 33	2 9	Y	30	7 0		454

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
06	7620 X	7435	-0-	-185	-0-	20 1	1 4	5964 1444	2 9	Y	1313	1308 0	4 8	6
07	DLQ G-10	7137	-0-	7137	7137	22 1	1 4	5679 1434	2 9	Y	1304	1301 0	2 8	7
08	10415 X	3278	-0-	-7137	-0-	8 1	1 9	2635	2	Y	577	578 0		6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	635 9				Y	-0-	6 1		-0-
10	7688 X	5963	-0-	-1725	-0-	16 1	1 4	3928 2000	2 9	Y	1818	1730 0	65 1	22
11	7440 X	1672	-0-	-5768	-0-	19 4	1 4	281 1375	2 9	Y	1250	1260 0	1 8	11

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
06	5730 X	2283	-0-	-3447	-0-	456 1	1 4	1349 476	2 9	Y	433	432 0	1 8	6
07	DLQ G-10	2030	-0-	2030	2030	396 1	1 4	1171 462	2 9	Y	420	419 0	1 8	6
08	5775 X	3745	-0-	-2030	-0-	506 1	1 9	2704	2	Y	486	485 0		7
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	535 9				Y	441	442 0		6
10	4712 X	2701	-0-	-2011	-0-	437 1	1 4	1496 485	2 9	Y	740	706 0	27 1	12
11	3630 X	260	-0-	-3370	-0-	470 7	1 4	1410 814	2 9	Y	1	10 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5160 X	4574	-0-	-586	-0-	264 4	1 4	3472 834	2 9	Y	758	755 0	2 8	2	
07	DLQ G-10	5022	-0-	5022	5022	288 1	1 4	3912 821	2 9	Y	746	745 0	1 8	2	
08	10703 X	5681	-0-	-5022	-0-	330 1	1 4	4556 795	2 9	Y	723	722 0		3	
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	288 1	1 4	3225 702	2 9	Y	638	637 0	1 1	3	
10	5022 X	4303	-0-	-719	-0-	292 1	1 4	3375 630	2 9	Y	573	548 0	21 1	7	
11	5490 X	3235	-0-	-2255	-0-	243 1	1 4	2434 554	2 9	Y	504	507 0		4	
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573															
06	2430 N	1558	-0-	-872	-0-	6 1	1 4	1047 502	2 9	Y	456	454 0	1 8	6	
07	DLQ G-10	1162	-0-	1162	1162	7 1	1 4	659 495	2 9	Y	450	449 0	1 8	6	
08	1910 X	748	-0-	-1162	-0-	4 1	1 4	382 362	2 9	Y	329	328 0		7	
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	715 402	2 9	Y	365	365 0		7	
10	1767 X	841	-0-	-926	-0-	3 1	1 4	413 421	2 9	Y	383	365 0	14 1	11	
*11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	4053 339	2 9	Y	308	311 0		8	
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	390 5	1 4	3852 978	2 9	Y	889	886 0	3 8	6	
07	DLQ G-10	5454	-0-	5454	5454	425 1	1 4	4118 910	2 9	Y	827	826 0	1 8	6	
08	11363 X	5909	-0-	-5454	-0-	435 1	1 4	4590 884	2 9	Y	804	802 0		8	
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	378 1	1 4	3510 870	2 9	Y	791	790 0	1 1	8	
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	479 8	1 4	4940 770	2 9	Y	700	668 0	25 1	14	
11	5730 X	63	-0-	-5667	-0-	62 1	1 4	1 9	Y	1	1	8 0		6	
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554															
06	9810 X	7504	-0-	-2306	-0-	516 7	1 4	5538 1443	2 9	Y	1312	1307 0	4 8	3	
07	DLQ G-10	8301	-0-	8301	8301	668 1	1 4	6026 1604	2 9	Y	1458	1455 0	3 8	3	
08	17548 X	9247	-0-	-8301	-0-	568 1	1 4	7085 1594	2 9	Y	1449	1446 0	1 8	5	
09	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	447 1	1 4	5916 1208	2 9	Y	1098	1098 0	1 1	4	
10	6758 X	5685	-0-	-1073	-0-	370 12	1 4	3999 1304	2 9	Y	1185	1132 0	43 1	13	
*11	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	335 11	1 4	4626 1649	2 9	Y	1499	1500 0	1 8	11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-A TR3															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699															
WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	52053 X	52053	-0-	-0-	-0-	265 1 3678 9	48110 2	Y	3344	3087 1	1 8	413			
07	DLQ G-10	51832	-0-	51832	51832	275 1 3388 9	48169 2	Y	3080	3328 1	1 8	164			
08	78592 X	26760	-0-	-51832	-0-	213 1 1651 9	24896 2	Y	1501	1524 1	1 8	140			
09	31793 X	31793	-0-	-0-	-0-	266 1 1944 9	29583 2	Y	1767	1476 1	1 8	430			
10	53785 X	34351	-0-	-19434	-0-	308 1 2673 9	31370 2	Y	2430	2112 1	15 8	733			
*11	52198 X	52198	-0-	-0-	-0-	291 1 4200 9	47707 2	Y	3818	4223 1	2 8	326			
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933															
06	38970 X	38757	-0-	-213	-0-	127 1 2959 9	35671 2	Y	2690	2490 1	1 8	377			
07	DLQ G-10	39317	-0-	39317	39317	132 1 3067 9	36118 2	Y	2788	2965 1	2 8	198			
08	63585 X	24268	-0-	-39317	-0-	89 1 1385 9	22794 2	Y	1259	1239 1	1 8	217			
09	36458 X	36458	-0-	-0-	-0-	125 1 2696 9	33637 2	Y	2451	2324 1		344			
10	41168 X	35970	-0-	-5198	-0-	130 1 2717 9	33123 2	Y	2470	2296 1		518			
11	38760 X	26682	-0-	-12078	-0-	103 1 2054 9	24525 2	Y	1867	2171 1		214			
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090															
06	53700 X	16165	-0-	-37535	-0-	87 1 469 9	15609 2	Y	426	419 1		47			
07	DLQ G-10	15221	-0-	15221	15221	86 1 228 9	14907 2	Y	207	250 1		4			
08	28475 X	13254	-0-	-15221	-0-	115 1 62 9	13077 2	Y	56	60 1		-0-			
09	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	115 1 18 9	12398 2	Y	16	16 1		-0-			
10	20305 X	11206	-0-	-9099	-0-	111 1 120 9	10975 2	Y	109	84 1	1 8	24			
11	16170 X	12873	-0-	-3297	-0-	76 1 461 9	12336 2	Y	419	416 1		27			
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
06	37680 X	35962	-0-	-1718	-0-	202 1 2971 9	32789 2	Y	2701	2449 1		353			
07	DLQ G-10	35961	-0-	35961	35961	206 1 2778 9	32977 2	Y	2525	2666 1		212			
08	71068 X	35107	-0-	-35961	-0-	205 1 2839 9	32063 2	Y	2581	2526 1	1 8	266			
09	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	196 1 2416 9	29433 2	Y	2196	1988 1	2 8	472			
10	37169 X	32417	-0-	-4752	-0-	203 1 2875 9	29339 2	Y	2614	2665 1	8 8	413			
11	35970 X	31420	-0-	-4550	-0-	162 1 2475 9	28783 2	Y	2250	2429 1	5 8	229			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-A TR3														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	50190 X	43351	-0-	-6839	-0-	145 1	40485 2	Y	2474	2291 1				359
07	DLQ G-10	44048	-0-	44048	44048	2721 9	41006 2	Y	2628	2786 1				201
08	62779 X	18731	-0-	-44048	-0-	151 1	17815 2	Y	769	815 1				155
09	37784 X	37784	-0-	-0-	-0-	2891 9	35694 2	Y	1778	1672 1				261
10	46841 X	39277	-0-	-7564	-0-	70 1	36689 2	Y	2221	2013 1				469
11	43350 X	36134	-0-	-7216	-0-	846 9	33717 2	Y	2069	2294 1				244
						134 1								
						1956 9								
						145 1								
						2443 9								
						141 1								
						2276 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
06	48360 X	42592	-0-	-5768	-0-	216 1	39266 2	Y	2827	2680 1				353
07	DLQ G-10	42713	-0-	42713	42713	3110 9	39471 2	Y	2743	2955 1				141
08	57487 X	14774	-0-	-42713	-0-	225 1	13826 2	Y	754	822 1	1 8			72
09	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	3017 9	31617 2	Y	1542	1252 1				362
10	45911 X	32219	-0-	-13692	-0-	119 1	29690 2	Y	2033	1770 1	12 8			613
11	42600 X	30864	-0-	-11736	-0-	829 9	28357 2	Y	2122	2540 1	1 8			194
						287 1								
						1696 9								
						293 1								
						2236 9								
						173 1								
						2334 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
06	46140 X	43043	-0-	-3097	-0-	220 1	39975 2	Y	2589	2443 1				330
07	DLQ G-10	43395	-0-	43395	43395	2848 9	40075 2	Y	2811	2989 1	1 8			151
08	53793 X	10398	-0-	-43395	-0-	228 1	9287 2	Y	939	994 1	1 8			95
09	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	3092 9	13640 2	Y	1485	1220 1				360
10	46655 X	11592	-0-	-35063	-0-	78 1	10406 2	Y	985	989 1	7 8			349
*11	43418 X	43418	-0-	-0-	-0-	1033 9	40408 2	Y	2511	2648 1	1 8			211
						120 1								
						1634 9								
						102 1								
						1084 9								
						248 1								
						2762 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
06	35790 X	34103	-0-	-1687	-0-	190 1	30867 2	Y	2769	2510 1				377
07	DLQ G-10	35530	-0-	35530	35530	3046 9	32102 2	Y	2935	3053 1	1 8			258
08	69994 X	34464	-0-	-35530	-0-	199 1	31301 2	Y	2694	2656 1	1 8			295
09	32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	3229 9	29508 2	Y	2422	2180 1	4 8			533
10	35464 X	32752	-0-	-2712	-0-	200 1	29345 2	Y	2914	2963 1	10 8			474
11	34320 X	31705	-0-	-2615	-0-	2963 9	28802 2	Y	2492	2691 1	6 8			269
						196 1								
						2664 9								
						202 1								
						3205 9								
						162 1								
						2741 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS B UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20340 X	18682	-0-	-1658	-0-	95 1	17041 2	Y	1405	1305 1	1 8			308
07	DLQ G-10	18837	-0-	18837	18837	1546 9	97 1	17289 2	Y	1319	1440 1			187
08	36787 X	17950	-0-	-18837	-0-	1451 9	100 1	16457 2	Y	1266	1291 1			162
09	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	1393 9	91 1	14954 2	Y	1332	1197 1			297
10	20553 X	16297	-0-	-4256	-0-	1465 9	97 1	14846 2	Y	1231	982 1			546
11	18690 X	16041	-0-	-2649	-0-	1354 9	63 1	14690 2	Y	1171	1324 1			393
						1288 9								
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
06	41610 X	35761	-0-	-5849	-0-	118 1	33052 2	Y	2355	2187 1				353
07	DLQ G-10	35402	-0-	35402	35402	2591 9	120 1	32708 2	Y	2340	2501 1			192
08	63075 X	27673	-0-	-35402	-0-	120 1	2574 9	26044 2	Y	1389	1323 1	1 8		257
09	37896 X	37896	-0-	-0-	-0-	101 1	1528 9	35051 2	Y	2467	2350 1	1 8		373
10	38440 X	35565	-0-	-2875	-0-	131 1	2714 9	32613 2	Y	2567	2379 1			561
11	35760 X	34458	-0-	-1302	-0-	128 1	2824 9	31901 2	Y	2204	2494 1			271
						133 1	2424 9							
PGE DOS C UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
06	23220 X	20808	-0-	-2412	-0-	107 1	19062 2	Y	1490	1356 1	1 8			317
07	DLQ G-10	21096	-0-	21096	21096	1639 9	109 1	19357 2	Y	1482	1594 1	1 8		204
08	41386 X	20290	-0-	-21096	-0-	1630 9	114 1	18649 2	Y	1388	1419 1	1 8		172
09	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	1527 9	107 1	17523 2	Y	1377	1247 1			302
10	21359 X	18916	-0-	-2443	-0-	1515 9	113 1	17266 2	Y	1397	1097 1			602
11	20670 X	17721	-0-	-2949	-0-	113 1	1537 9	16224 2	Y	1298	1472 1			428
						69 1	1428 9							
PGE DOS D UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
06	22440 X	18231	-0-	-4209	-0-	93 1	16663 2	Y	1341	1240 1				292
07	DLQ G-10	17364	-0-	17364	17364	1475 9	88 1	15813 2	Y	1330	1436 1			186
08	33676 X	16312	-0-	-17364	-0-	1463 9	90 1	14812 2	Y	1282	1305 1			163
09	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	1410 9	95 1	15573 2	Y	1200	1095 1			268
10	21390 X	15833	-0-	-5557	-0-	1320 9	93 1	14369 2	Y	1246	975 1			539
11	18240 X	14671	-0-	-3569	-0-	1371 9	56 1	13265 2	Y	1227	1365 1			401
						1350 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS E UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	22290 X	18573	-0-	-3717	-0-	95	1	16960	2	Y	1380	1274	1	286
						1518	9							
07	DLQ G-10	18606	-0-	18606	18606	95	1	17008	2	Y	1366	1475	1	177
						1503	9							
08	36561 X	17955	-0-	-18606	-0-	99	1	16379	2	Y	1343	1364	1	155
						1477	9						1 8	
09	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	97	1	15910	2	Y	1298	1178	1	275
						1428	9							
10	20305 X	16872	-0-	-3433	-0-	100	1	15354	2	Y	1289	1016	1	548
						1418	9							
11	18570 X	15096	-0-	-3474	-0-	59	1	13782	2	Y	1141	1316	1	373
						1255	9							

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
06	28829 X	28829	-0-	-0-	-0-	141	1	26510	2	Y	1980	1692	1	418
						2178	9							
07	DLQ G-10	23533	-0-	23533	23533	126	1	21649	2	Y	1598	1750	1	266
						1758	9							
08	43432 X	19899	-0-	-23533	-0-	102	1	18267	2	Y	1391	1437	1	220
						1530	9							
09	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	145	1	28055	2	Y	2125	1561	1	784
						2338	9							
10	29791 X	16179	-0-	-13612	-0-	83	1	14908	2	Y	1080	1324	1	540
						1188	9							
11	28830 X	835	-0-	-27995	-0-	1	1	414	2	Y	382	762	1	160
						420	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
06	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	202	1	13591	2	Y	922	824	1	243
						1014	9							
07	DLQ G-10	14623	-0-	14623	14623	204	1	13377	2	Y	947	945	1	245
						1042	9							
08	28628 X	14005	-0-	-14623	-0-	206	1	12872	2	Y	843	943	1	145
						927	9							
09	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	196	1	11819	2	Y	862	170	1	837
						948	9							
10	15810 X	12457	-0-	-3353	-0-	201	1	11256	2	Y	909	1158	1	578
						1000	9						10 8	
11	14820 X	11191	-0-	-3629	-0-	184	1	10137	2	Y	791	1125	1	244
						870	9							

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
06	25500 X	21425	-0-	-4075	-0-	384	1	19472	2	Y	1426	1278	1	265
						1569	9						1 8	
07	DLQ G-10	20749	-0-	20749	20749	366	1	18774	2	Y	1463	1546	1	182
						1609	9							
08	41225 X	20476	-0-	-20749	-0-	388	1	18472	2	Y	1469	1438	1	212
						1616	9						1 8	
09	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	376	1	17140	2	Y	1491	1296	1	402
						1640	9						5 8	
10	23374 X	18907	-0-	-4467	-0-	384	1	16924	2	Y	1454	1265	1	587
						1599	9						4 8	
11	21420 X	18017	-0-	-3403	-0-	282	1	16114	2	Y	1474	1721	1	340
						1621	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: E 3H RRCID -> 275503														
COMPL. DATE 10/21/2014														
TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15150 X	14468	-0-	-682	-0-	192	1	13102	2	Y	1067	946	1	274
07	DLQ G-10	14940	-0-	14940	14940	1174	9	13516	2	Y	1110	1103	1	281
08	28716 X	13776	-0-	-14940	-0-	203	1	12557	2	Y	927	1051	1	157
09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	1221	9	11877	2	Y	973	191	1	939
10	14942 X	12988	-0-	-1954	-0-	199	1	11612	2	Y	1065	1333	1	12 8 659
11	14460 X	12117	-0-	-2343	-0-	1020	9	10851	2	Y	975	1348	1	286
						195	1							
						1070	9							
						204	1							
						1172	9							
						193	1							
						1073	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506														
COMPL. DATE 10/21/2014														
TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
06	19500 X	14426	-0-	-5074	-0-	110	1	13239	2	Y	979	859	1	231
07	DLQ G-10	14138	-0-	14138	14138	1077	9	13002	2	Y	931	995	1	167
08	32213 X	18075	-0-	-14138	-0-	112	1	16593	2	Y	1227	1212	1	1 8 181
09	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	1024	9	14417	2	Y	974	851	1	304
10	14942 X	13468	-0-	-1474	-0-	132	1	12450	2	Y	819	760	1	363
11	17490 X	12200	-0-	-5290	-0-	1350	9	11351	2	Y	668	846	1	185
						123	1							
						1071	9							
						117	1							
						901	9							
						114	1							
						735	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508														
COMPL. DATE 10/21/2014														
TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
06	26428 X	26428	-0-	-0-	-0-	207	1	24619	2	Y	1456	1287	1	1 8 333
07	DLQ G-10	26008	-0-	26008	26008	1602	9	24226	2	Y	1428	1518	1	243
08	51223 X	25215	-0-	-26008	-0-	211	1	23431	2	Y	1450	1483	1	2 8 208
09	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	1571	9	22289	2	Y	1321	1136	1	1 8 392
10	29853 X	23475	-0-	-6378	-0-	189	1	21812	2	Y	1324	1170	1	1 8 545
11	26430 X	22184	-0-	-4246	-0-	1595	9	20628	2	Y	1227	1464	1	1 8 307
						192	1							
						1453	9							
						207	1							
						1456	9							
						206	1							
						1350	9							
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563														
COMPL. DATE 07/17/2014														
TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
06	28200 X	24173	-0-	-4027	-0-	117	1	22044	2	Y	1829	1593	1	385
07	DLQ G-10	24578	-0-	24578	24578	2012	9	22319	2	Y	1936	2023	1	298
08	51707 X	27129	-0-	-24578	-0-	129	1	24694	2	Y	2089	2082	1	305
09	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	2130	9	22908	2	Y	1929	1493	1	741
10	25854 X	24864	-0-	-990	-0-	137	1	22696	2	Y	1856	1854	1	743
11	26250 X	24629	-0-	-1621	-0-	2298	9	22581	2	Y	1742	2077	1	408
						118	1							
						2122	9							
						126	1							
						2042	9							
						132	1							
						1916	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 147699															
PGE DOS												WELL #: A 2H				RRCID -> 275564				COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	30480	X	27405	-0-		-3075		-0-			132	1	24894	2	Y	2163	1891	1	1	8	450						
											2379	9															
07	DLQ	G-10	28262	-0-		28262		28262			148	1	25651	2	Y	2239	2350	1	2	8	337						
											2463	9															
08	60662	X	32400	-0-		-28262		-0-			164	1	29597	2	Y	2399	2395	1	1	8	340						
											2639	9															
09	27120	X	27120	-0-		-0-		-0-			127	1	24581	2	Y	2193	1701	1	1	8	831						
											2412	9															
10	38118	X	38118	-0-		-0-		-0-			194	1	34845	2	Y	2799	2602	1	1	8	1027						
											3079	9															
*11	42468	X	42468	-0-		-0-		-0-			231	1	39335	2	Y	2638	3078	1	1	8	586						
											2902	9															

PGE BROWNE												WELL #: H 2H				RRCID -> 275660				COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205			
06	19787	X	19787	-0-		-0-		-0-			338	1	17358	2	Y	1901	1689	1	1	8	355						
											2091	9															
07	DLQ	G-10	19151	-0-		19151		19151			331	1	17064	2	Y	1596	1741	1	1	8	209						
											1756	9															
08	38565	X	19414	-0-		-19151		-0-			363	1	17343	2	Y	1553	1532	1	1	8	229						
											1708	9															
09	18266	X	18266	-0-		-0-		-0-			356	1	16248	2	Y	1511	1321	1	4	8	415						
											1662	9															
10	21545	X	16760	-0-		-4785		-0-			336	1	14877	2	Y	1406	1238	1	4	8	579						
											1547	9															
11	19800	X	10433	-0-		-9367		-0-			159	1	9126	2	Y	1044	1351	1			272						
											1148	9															

FAITH-YANA												WELL #: H 2H				RRCID -> 275731				COMPL. DATE 08/08/2012				TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292			
06	2078	N	2078	-0-		-0-		-0-			7	1	1532	2	Y	487	486	0	1	8	7						
											3	4	536	9													
07	DLQ	G-10	2385	-0-		2385		2385			10	1	1699	2	Y	614	612	0	1	8	8						
											1	4	675	9													
08	4570	X	2185	-0-		-2385		-0-			7	1	1553	2	Y	568	568	0			8						
											625	9															
09	1802	X	1802	-0-		-0-		-0-			4	1	1386	2	Y	371	373	0			6						
											4	4	408	9													
10	2387	X	1837	-0-		-550		-0-			4	1	1312	2	Y	469	448	0	17	1	10						
											5	4	516	9													
11	2310	X	1374	-0-		-936		-0-			3	1	843	2	Y	477	478	0			9						
											3	4	525	9													

FAITH-SANDY												WELL #: A 1H				RRCID -> 275857				COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538			
06	5620	X	5620	-0-		-0-		-0-			5072	2	548	9	Y	498	478	1	1	8	215						
07	DLQ	G-10	5780	-0-		5780		5780			5207	2	573	9	Y	521	655	1			81						
08	10306	X	4526	-0-		-5780		-0-			4089	2	437	9	Y	397	326	1			152						
09	5002	X	5002	-0-		-0-		-0-			4493	2	509	9	Y	463	176	1			439						
10	6665	X	4273	-0-		-2392		-0-			3808	2	465	9	Y	423	536	1			326						
11	5610	X	3785	-0-		-1825		-0-			3534	2	251	9	Y	228	372	1			182						

FAITH-SANDY												WELL #: A 2H				RRCID -> 275858				COMPL. DATE 02/18/2013				TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947			
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	36					111						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	2					113						
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					113						
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					113						
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					113						
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					113						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				61
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				62
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438																
06	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	8619	2	897	9	Y	815	840	1	1	8	109
07	DLQ G-10	9983	-0-	9983	9983	9044	2	939	9	Y	854	894	1	1	8	68
08	20203 X	10220	-0-	-9983	-0-	9326	2	894	9	Y	813	695	1			186
09	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	8746	2	825	9	Y	750	852	1	1	8	83
10	9982 X	7969	-0-	-2013	-0-	7274	2	695	9	Y	632	523	1			192
11	9900 X	6581	-0-	-3319	-0-	6318	2	263	9	Y	239	147	1			284
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299																
06	3120 X	2585	-0-	-535	-0-	2158	2	427	9	N	388	326	1			227
07	3224 X	1003	-0-	-2221	-0-	869	2	134	9	N	122	184	1			165
08	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	2126	2	348	9	N	316	343	1			138
09	2970 X	888	-0-	-2082	-0-	764	2	124	9	N	113	179	1			72
10	2728 X	2010	-0-	-718	-0-	1696	2	314	9	N	285	169	1			188
11	2580 X	1686	-0-	-894	-0-	1407	2	279	9	N	254	195	1			247
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092																
06	5010 X	4231	-0-	-779	-0-	3847	2	384	9	N	349	318	1			222
07	5022 X	4060	-0-	-962	-0-	3777	2	283	9	N	257	348	1			131
08	5022 X	4125	-0-	-897	-0-	3836	2	289	9	N	263	165	1			229
09	4860 X	2887	-0-	-1973	-0-	2687	2	200	9	N	182	331	1	2	8	78
10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4823	2	219	9	N	199					277
*11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5222	2	282	9	N	256	378	1			155
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671																
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	2775	2	451	9	N	410	533	1			96
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2748	2	425	9	N	386	346	1			136
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	2928	2	399	9	N	363	330	1	1	8	168
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3167	2	422	9	N	384	344	1			208
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3349	2	406	9	N	369	184	1			393
*11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3632	2	373	9	N	339	365	1			367
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255																
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2425	2	531	9	N	483	364	1			225
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2088	2	492	9	N	447	549	1	1	8	122
08	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	1957	2	480	9	N	436	453	1			105
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1266	2	344	9	N	313	356	1			62
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1336	2	426	9	N	387	172	1			277
11	1500 X	1432	-0-	-68	-0-	1055	2	377	9	N	343	375	1			245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA B UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	305 1	709 2	Y	513	511 0	1 8			3
07	DLQ G-10	1334	-0-	1334	1334	273 1	500 2	Y	509	508 0	1 8			3
08	2560 X	1226	-0-	-1334	-0-	304 1	352 2	Y	518	517 0				4
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	279 1	239 2	Y	398	397 0				5
10	1643 X	1358	-0-	-285	-0-	309 1	621 2	Y	385	368 0	14 1			8
11	1590 X	97	-0-	-1493	-0-	80 1	3 2	Y	13	19 0				2
						14 9								
FAITH-SAN PEDRO D UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
06	15330 X	14279	-0-	-1051	-0-	753 1	11445 2	Y	1883	1877 0	5 8			13
07	DLQ G-10	14385	-0-	14385	14385	912 1	11321 2	Y	1954	1950 0	4 8			13
08	28700 X	14315	-0-	-14385	-0-	782 1	12049 2	Y	1349	1349 0				13
09	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	669 1	10951 2	Y	1564	1561 0	2 1			13
10	14756 X	13348	-0-	-1408	-0-	661 1	10831 2	Y	1671	1595 0	60 1			28
11	14280 X	11387	-0-	-2893	-0-	483 1	9220 2	Y	1521	1529 0	1 8			19
						11 4	1673 9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
06	3000 N	3029	-0-	29	29	403 1	2026 2	Y	543	540 0	1 8			4
07	DLQ G-10	2906	-0-	2906	2935	393 1	1898 2	Y	558	557 0	1 8			4
08	6018 X	3083	-0-	-2935	-0-	404 1	2042 2	Y	579	577 0				6
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	637 9	1435 2	Y	498	496 0	1 1			7
10	3131 X	2101	-0-	-1030	-0-	305 1	1260 2	Y	483	460 0	17 1			13
11	3030 X	2076	-0-	-954	-0-	276 1	1405 2	Y	356	360 0				9
						3 4	392 9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	537 1	6229 2	Y	1142	1149 0	4 8			3
07	DLQ G-10	7284	-0-	7284	7284	516 1	5699 2	Y	970	969 0	2 8			2
08	14558 X	7274	-0-	-7284	-0-	518 1	5756 2	Y	909	908 0				3
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	491 1	5162 2	Y	788	788 0	1 1			2
10	13919 X	6209	-0-	-7710	-0-	526 1	5222 2	Y	415	397 0	15 1			5
*11	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	714 1	9803 2	Y	551	552 0				4
						4 4	606 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	555 1	6124 2	1357 9	Y	1234	1230 0	4 8		4
07	DLQ G-10	6854	-0-	6854	6854	476 1	5151 2	1225 9	Y	1114	1113 0	2 8		3
08	13497 X	6643	-0-	-6854	-0-	456 1	4920 2	1267 9	Y	1152	1151 0			4
09	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	429 1	4272 2	10 4	Y	1062	1061 0	1 1		4
10	8308 X	4980	-0-	-3328	-0-	434 1	3537 2	10 4	Y	908	867 0	33 1		11
11	8040 X	4380	-0-	-3660	-0-	378 1	3152 2	6 4	Y	767	772 0			6
BRADBERRY UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
06	1650 X	1231	-0-	-419	-0-	656 2	575 9	523 1	N	523	498 1			145
07	1705 X	1641	-0-	-64	-0-	1055 2	586 9	533 1	N	533	547 1			131
08	1705 X	1293	-0-	-412	-0-	706 2	587 9	534 1	N	534	522 1			143
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1297 2	448 9	407 1	N	407	341 1			209
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2160 2	658 9	598 1	N	598	532 1			275
*11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	1884 2	542 9	493 1	N	493	554 1			214
NHL UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
06	4470 X	2904	-0-	-1566	-0-	2672 2	232 9	211 1	N	211	324 1	1 8		67
07	4619 X	2878	-0-	-1741	-0-	2767 2	111 9	101 1	N	101				168
08	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	3011 2	429 9	390 1	N	390	446 1			112
09	4080 X	3586	-0-	-494	-0-	3249 2	337 9	306 1	N	306	310 1	1 8		107
10	3782 X	3309	-0-	-473	-0-	2970 2	339 9	308 1	N	308	151 1			264
11	3330 X	2848	-0-	-482	-0-	2531 2	317 9	288 1	N	288	359 1			193
NHL UNIT C DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
06	2400 X	1502	-0-	-898	-0-	1270 2	232 9	211 1	N	211	159 1			105
07	2480 X	1390	-0-	-1090	-0-	1142 2	248 9	225 1	N	225	178 1			152
08	2480 X	1500	-0-	-980	-0-	1234 2	266 9	242 1	N	242	336 1			58
09	1800 X	1274	-0-	-526	-0-	1029 2	245 9	223 1	N	223	149 1			132
10	1705 X	1279	-0-	-426	-0-	1041 2	238 9	216 1	N	216	158 1			190
*11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1436 2	234 9	213 1	N	213	186 1			217
FAITH SAN PEDRO T UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
06	20850 X	10587	-0-	-10263	-0-	218 1	8802 2	1559 9	Y	1417	1413 0	4 8		5
07	DLQ G-10	12283	-0-	12283	12283	215 1	10504 2	1562 9	Y	1420	1417 0	2 8		6
08	24973 X	12690	-0-	-12283	-0-	229 1	10724 2	1737 9	Y	1579	1576 0	1 8		8
09	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	221 1	10238 2	12 4	Y	1261	1261 0	1 1		6
10	12276 X	8596	-0-	-3680	-0-	194 1	7562 2	832 9	Y	756	723 0	27 1		11
11	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-	8 4			Y	-0-	11 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012											TOTAL	DEPTH	6413	PERF.	6665	-	12321
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	773 1	1913 9	5588 2	Y	Y	1739	1877 0	13 8			159	
07	DLQ G-10	2706	-0-	2706	2706	323 1	490 9	1893 2	Y	Y	445	334 0	6 8			264	
08	5204 X	2498	-0-	-2706	-0-	676 1	392 9	1430 2	Y	Y	356	325 0				295	
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	675 1	339 9	1982 2	Y	Y	308	466 0	1 1			131	
10	8649 X	3384	-0-	-5265	-0-	687 1	760 9	1937 2	Y	Y	691	571 0	21 1			229	
11	8280 X	5687	-0-	-2593	-0-	542 1	921 9	4224 2	Y	Y	837	785 0	2 8			279	
FAITH-YANA A UNIT					WELL #: C 1H	RRCID -> 276284	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL	DEPTH	7314	PERF.	7643	-	14275			
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	367 1	3 4	1134 2	Y	Y	541	539 0	1 8			4	
07	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	403 1	1 4	1331 2	Y	Y	525	524 0	1 8			4	
08	1100 N	526	-0-	-574	1739	161 1	322 9	43 2	Y	Y	293	293 0				4	
09	2501 N	762	-0-	-1739	-0-	257 1	4 4	62 2	Y	Y	399	397 0				6	
10	2294 N	780	-0-	-1514	-0-	275 1	4 4	66 2	Y	Y	395	377 0	14 1			10	
11	510 N	67	-0-	-443	-0-	55 1	10 9	2 2	Y	Y	9	14 0				5	
FAITH-TORO					WELL #: A 8H	RRCID -> 276315	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH	6589	PERF.	6760	-	14871			
06	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	434 1	6 4	6248 2	Y	Y	1120	1116 0	4 8			6	
07	DLQ G-10	8578	-0-	8578	8578	619 1	2 4	1232 9	Y	Y	1018	1015 0	2 8			7	
08	14273 X	5695	-0-	-8578	-0-	698 1	603 9	6837 2	Y	Y	548	549 0				6	
09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	471 1	4 4	4394 2	Y	Y	399	400 0				5	
10	8587 X	6745	-0-	-1842	-0-	529 1	12 4	4755 2	Y	Y	1163	1108 0	42 1			17	
11	8310 X	7508	-0-	-802	-0-	486 1	9 4	4925 2	Y	Y	1330	1332 0	1 8			14	
FAITH-SAN PEDRO					WELL #: E 3H	RRCID -> 276319	COMPL. DATE 06/06/2013	TOTAL	DEPTH	6345	PERF.	6744	-	12923			
06	6780 X	2731	-0-	-4049	-0-	137 1	3 4	2038 2	Y	Y	503	503 0	1 8			-0-	
07	DLQ G-10	3130	-0-	3130	3130	153 1	1 4	553 9	Y	Y	617	615 0	1 8			1	
08	4506 X	1376	-0-	-3130	-0-	129 1	879 9	2297 2	Y	Y	799	798 0				2	
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	58 1	9 4	368 2	Y	Y	891	890 0	1 1			2	
10	3131 X	1078	-0-	-2053	-0-	84 1	8 4	139 2	Y	Y	778	744 0	28 1			7	
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			980 9	Y	Y	1	1 8				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH TORO J UNIT DIM															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
															//CONT.// 147699																																																																										
															WELL #: A 1H															RRCID -> 276321															COMPL. DATE 05/01/2013															TOTAL DEPTH 6398															PERF. 6739 - 12527														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	9180	X	5718	-0-		-3462		-0-			462	1	4821	2	Y	394	392	0	1	8	7																																																																				
											2	4	433	9																																																																											
07	DLQ	G-10	3630	-0-		3630		3630			403	1	2959	2	Y	244	243	0			8																																																																				
											268	9																																																																													
08	5411	X	1781	-0-		-3630		-0-			308	1	1348	2	Y	114	115	0			7																																																																				
											125	9																																																																													
09	4673	X	4673	-0-		-0-		-0-			482	1	3929	2	Y	236	234	0			9																																																																				
											2	4	260	9																																																																											
10	5921	X	5078	-0-		-843		-0-			487	1	3839	2	Y	677	645	0	24	1	16																																																																				
											7	4	745	9			1	8																																																																							
*11	6399	X	6399	-0-		-0-		-0-			476	1	5202	2	Y	652	654	0			14																																																																				
											4	4	717	9																																																																											
FAITH-TORO A UNIT																																																																																									
															WELL #: A 1H															RRCID -> 276337															COMPL. DATE 05/06/2013															TOTAL DEPTH 6511															PERF. 6795 - 12695														
06	14460	X	11352	-0-		-3108		-0-			535	1	9341	2	Y	1335	1330	0	4	8	2																																																																				
											7	4	1469	9																																																																											
07	DLQ	G-10	4778	-0-		4778		4778			398	1	3985	2	Y	358	359	0	1	8	-0-																																																																				
											1	4	394	9																																																																											
08	5843	X	1065	-0-		-4778		-0-			195	1	648	2	Y	202	202	0			-0-																																																																				
											222	9																																																																													
09	3836	X	3836	-0-		-0-		-0-			365	1	3014	2	Y	412	411	0			1																																																																				
											4	4	453	9																																																																											
10	11718	X	6493	-0-		-5225		-0-			454	1	5505	2	Y	481	460	0	17	1	5																																																																				
											5	4	529	9																																																																											
11	11340	X	7544	-0-		-3796		-0-			440	1	6448	2	Y	592	592	0			5																																																																				
											5	4	651	9																																																																											
PGE DOS																																																																																									
															WELL #: B 1H															RRCID -> 276389															COMPL. DATE 10/22/2014															TOTAL DEPTH 8021															PERF. 8528 - 15248														
06	27630	X	23817	-0-		-3813		-0-			82	1	21832	2	Y	1730	1608	1	1	8	226																																																																				
											1903	9																																																																													
07	DLQ	G-10	22825	-0-		22825		22825			81	1	21003	2	Y	1583	1720	1			89																																																																				
											1741	9																																																																													
08	44466	X	21641	-0-		-22825		-0-			76	1	19780	2	Y	1623	1598	1			114																																																																				
											1785	9																																																																													
09	20061	X	20061	-0-		-0-		-0-			74	1	18293	2	Y	1540	1251	1			403																																																																				
											1694	9																																																																													
10	25389	X	21343	-0-		-4046		-0-			81	1	19480	2	Y	1620	1478	1			545																																																																				
											1782	9																																																																													
11	23820	X	19916	-0-		-3904		-0-			71	1	18054	2	Y	1628	1877	1			296																																																																				
											1791	9																																																																													
PGE DOS																																																																																									
															WELL #: B 3H															RRCID -> 276390															COMPL. DATE 10/24/2014															TOTAL DEPTH 7993															PERF. 8361 - 15483														
06	27240	X	24204	-0-		-3036		-0-			84	1	22294	2	Y	1660	1545	1	1	8	214																																																																				
											1826	9																																																																													
07	DLQ	G-10	24694	-0-		24694		24694			87	1	22749	2	Y	1689	1813	1			90																																																																				
											1858	9																																																																													
08	49536	X	24842	-0-		-24694		-0-			89	1	22859	2	Y	1722	1695	1			117																																																																				
											1894	9																																																																													
09	22468	X	22468	-0-		-0-		-0-			83	1	20657	2	Y	1571	1279	1			409																																																																				
											1728	9																																																																													
10	26691	X	22007	-0-		-4684		-0-			85	1	20299	2	Y	1475	1380	1			504																																																																				
											1623	9																																																																													
11	24210	X	20072	-0-		-4138		-0-			72	1	18379	2	Y	1474	1711	1			267																																																																				
											1621	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
06	26040 X	20460	-0-	-5580	-0-	69	1	18573	2	Y	1653	1531	1	221
						1818	9							
07	DLQ G-10	21343	-0-	21343	21343	74	1	19410	2	Y	1690	1814	1	96
						1859	9						1 8	
08	44280 X	22937	-0-	-21343	-0-	81	1	20899	2	Y	1779	1747	1	128
						1957	9							
09	20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	75	1	18767	2	Y	1596	1301	1	423
						1756	9							
10	22041 X	20789	-0-	-1252	-0-	79	1	19057	2	Y	1503	1405	1	521
						1653	9							
11	22200 X	20149	-0-	-2051	-0-	72	1	18277	2	Y	1636	1861	1	296
						1800	9							
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
06	27660 X	26448	-0-	-1212	-0-	91	1	24190	2	Y	1970	1829	1	254
						2167	9						1 8	
07	DLQ G-10	26829	-0-	26829	26829	95	1	24636	2	Y	1907	2059	1	99
						2098	9						3 8	
08	52502 X	25673	-0-	-26829	-0-	91	1	23521	2	Y	1874	1848	1	121
						2061	9						4 8	
09	22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	84	1	20775	2	Y	1765	1435	1	451
						1942	9							
10	27962 X	24732	-0-	-3230	-0-	95	1	22709	2	Y	1753	1618	1	586
						1928	9							
11	26460 X	22500	-0-	-3960	-0-	80	1	20443	2	Y	1797	2069	1	314
						1977	9							
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
06	24090 X	20466	-0-	-3624	-0-	69	1	18518	2	Y	1708	1584	1	228
						1879	9						1 8	
07	DLQ G-10	20304	-0-	20304	20304	71	1	18450	2	Y	1621	1753	1	96
						1783	9							
08	40490 X	20186	-0-	-20304	-0-	71	1	18388	2	Y	1570	1551	1	115
						1727	9							
09	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	66	1	16408	2	Y	1488	1209	1	394
						1637	9							
10	21886 X	18040	-0-	-3846	-0-	68	1	16373	2	Y	1454	1348	1	500
						1599	9							
11	20460 X	17066	-0-	-3394	-0-	60	1	15306	2	Y	1545	1763	1	282
						1700	9							
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
06	28470 X	23589	-0-	-4881	-0-	425	1	21486	2	Y	1525	1362	1	288
						1678	9						1 8	
07	DLQ G-10	24512	-0-	24512	24512	437	1	22318	2	Y	1597	1681	1	203
						1757	9						1 8	
08	47904 X	23392	-0-	-24512	-0-	446	1	21176	2	Y	1609	1575	1	236
						1770	9						1 8	
09	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	395	1	17870	2	Y	1309	1172	1	370
						1440	9						3 8	
10	24738 X	22033	-0-	-2705	-0-	450	1	19797	2	Y	1624	1355	1	634
						1786	9						5 8	
*11	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	396	1	22470	2	Y	1754	1990	1	397
						1929	9						1 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11070 X	7957	-0-	-3113	-0-		188	1	6100	2	Y	1510	1505	0	4	8	4
07	DLQ G-10	7951	-0-	7951	7951		196	1	6242	2	Y	1374	1371	0	2	8	5
08	15201 X	7250	-0-	-7951	-0-		180	1	5859	2	Y	1101	1100	0			6
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-		1211	9									
10	8215 X	6696	-0-	-1519	-0-		134	1	4562	2	Y	551	551	0	1	1	5
11	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-		5	4	606	9							
							160	1	4662	2	Y	1687	1608	0	60	1	23
							18	4	1856	9			1	8			-0-
											Y	-0-	23	0			
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241																	
06	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-		687	1	14374	2	Y	2816	2807	0	10	8	6
07	DLQ G-10	2576	-0-	2576	2576		16	4	3098	9							
08	3303 X	727	-0-	-2576	-0-		267	1	1535	2	Y	703	706	0	1	8	2
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-		1	4	773	9							
10	18786 X	7634	-0-	-11152	-0-		239	1	58	2	Y	391	391	0			2
*11	19683 X	19683	-0-	-0-	-0-		430	9									
							724	1	5882	2	Y	658	657	0	1	1	2
							6	4	724	9							
							559	1	5901	2	Y	1057	1008	0	38	1	12
							11	4	1163	9			1	8			
							844	1	15716	2	Y	2821	2810	0	2	8	21
							20	4	3103	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439																	
06	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-		518	1	8698	2	Y	2010	2002	0	6	8	2
07	DLQ G-10	11780	-0-	11780	11780		11	4	2211	9							
08	14618 X	2838	-0-	-11780	-0-		728	1	8990	2	Y	1872	1869	0	4	8	1
09	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-		3	4	2059	9							
10	11811 X	9855	-0-	-1956	-0-		347	1	1927	2	Y	513	514	0			-0-
11	11430 X	7825	-0-	-3605	-0-		564	9									
							638	1	8161	2	Y	1923	1915	0	2	1	5
							19	4	2115	9			1	8			
							511	1	7215	2	Y	1917	1830	0	69	1	22
							20	4	2109	9			1	8			
							392	1	5780	2	Y	1493	1504	0	1	8	10
							11	4	1642	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398																	
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		303	1	2970	2	Y	948	945	0	3	8	-0-
07	DLQ G-10	4239	-0-	4239	4239		5	4	1043	9							
08	6821 X	2582	-0-	-4239	-0-		425	1	2805	2	Y	915	913	0	1	8	1
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-		2	4	1007	9							
10	4464 X	1399	-0-	-3065	-0-		421	1	1624	2	Y	488	488	0			1
11	4320 X	924	-0-	-3396	-0-		537	9									
							171	1	20	2	Y	130	131	0			-0-
							1	4	143	9							
							261	1	606	2	Y	479	457	0	17	1	5
							5	4	527	9							
							189	1	138	2	Y	539	541	0			3
							4	4	593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3870 X	1234	-0-	-2636	-0-	80 1	481 2	3 4	670 9	Y	609	608 0	1 8		-0-
07	DLQ G-10	1750	-0-	1750	1750	80 1	1230 2	1 4	439 9	Y	399	398 0	1 8		-0-
08	4428 X	2678	-0-	-1750	-0-	97 1	1592 2	989 9		Y	899	896 0			3
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	103 1	1909 2	6 4	630 9	Y	573	573 0	1 1		2
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	95 1	1606 2	4 4	439 9	Y	399	382 0	14 1		5
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	5 0			-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877															
06	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	215 1	7809 2	16 4	3179 9	Y	2890	2886 0	10 8		4
07	DLQ G-10	9827	-0-	9827	9827	215 1	7372 2	4 4	2236 9	Y	2033	2031 0	4 8		2
08	16853 X	7026	-0-	-9827	-0-	173 1	5762 2	1091 9		Y	992	992 0			2
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	158 1	5245 2	10 4	1185 9	Y	1077	1076 0	1 1		2
10	18569 X	4890	-0-	-13679	-0-	147 1	3871 2	8 4	864 9	Y	785	751 0	28 1		7
11	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-	1 8			-0-
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054															
06	6150 X	5748	-0-	-402	-0-	240 1	4996 2	512 9		Y	465	480 1	1 8		86
07	DLQ G-10	5890	-0-	5890	5890	247 1	5133 2	510 9		Y	464	365 1			185
08	11690 X	5800	-0-	-5890	-0-	248 1	5046 2	506 9		Y	460	481 1			164
09	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	209 1	4374 2	371 9		Y	337	314 1			187
10	6045 X	5444	-0-	-601	-0-	250 1	4701 2	493 9		Y	448	327 1			308
11	5760 X	5206	-0-	-554	-0-	245 1	4489 2	472 9		Y	429	557 1			180
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428															
06	2820 X	2072	-0-	-748	-0-	1423 2	649 9			N	590	467 1			237
07	2914 X	1606	-0-	-1308	-0-	1008 2	598 9			N	544	684 1			97
08	2418 X	1902	-0-	-516	-0-	1198 2	704 9			N	640	661 1			76
09	2340 X	1903	-0-	-437	-0-	1250 2	653 9			N	594	476 1	1 8		193
10	2139 X	1822	-0-	-317	-0-	982 2	840 9			N	764	646 1			311
11	2070 X	1571	-0-	-499	-0-	878 2	693 9			N	630	745 1			196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	183 2	1 4	8538 301	2 9	Y	274	273 0	1 8	6
07	DLQ G-10	8466	-0-	8466	8466	255 1	1 4	7768 442	2 9	Y	402	400 0	1 8	7
08	16688 X	8222	-0-	-8466	-0-	261 1	1 4	7520 441	2 9	Y	401	400 0		8
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	198 1	1 4	3755 360	2 9	Y	327	328 0		7
10	9331 X	6572	-0-	-2759	-0-	231 1	1 4	6309 31	2 9	Y	28	28 0	1 1	6
11	9030 X	52	-0-	-8978	-0-	52 1				Y	-0-	6 0		-0-
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
06	10260 X	5773	-0-	-4487	-0-	137 2	1 4	5202 432	2 9	Y	393	392 0	1 8	4
07	DLQ G-10	6196	-0-	6196	6196	217 1	1 4	5381 597	2 9	Y	543	541 0	1 8	5
08	12514 X	6318	-0-	-6196	-0-	225 1	1 4	5513 580	2 9	Y	527	526 0		6
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	228 1	1 4	3913 559	2 9	Y	508	508 0	1 1	5
10	7254 X	4349	-0-	-2905	-0-	206 1	1 4	3702 437	2 9	Y	397	380 0	14 1	8
11	6120 X	52	-0-	-6068	-0-	52 1				Y	-0-	8 0		-0-
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
06	10950 X	9467	-0-	-1483	-0-	182 9	1 4	7470 1806	2 9	Y	1642	1637 0	5 8	7
07	DLQ G-10	12471	-0-	12471	12471	209 1	1 4	10236 2023	2 9	Y	1839	1835 0	4 8	7
08	26091 X	13620	-0-	-12471	-0-	230 1	1 4	11331 2059	2 9	Y	1872	1869 0	1 8	9
09	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	242 1	1 4	11935 1903	2 9	Y	1730	1728 0	2 1	8
10	12462 X	9978	-0-	-2484	-0-	206 1	1 4	8206 1552	2 9	Y	1411	1348 0	51 1	19
11	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-	1 8		1
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4290 X	3083	-0-	-1207	-0-	393 1	2263 2	425 9	Y	386	384 0	1 8		7
07	DLQ G-10	3030	-0-	3030	3030	384 1	2163 2	482 9	Y	438	436 0	1 8		8
08	6977 X	3947	-0-	-3030	-0-	416 1	2984 2	547 9	Y	497	497 0			8
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	392 1	2436 2	384 9	Y	349	349 0			8
10	3565 X	3335	-0-	-230	-0-	408 1	2536 2	387 9	Y	352	335 0	13 1		12
11	3810 X	1232	-0-	-2578	-0-	314 1	598 2	318 9	Y	289	291 0			10
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	512 1	5993 2	616 9	Y	560	557 0	1 8		5
07	DLQ G-10	8207	-0-	8207	8207	523 1	6920 2	763 9	Y	694	692 0	1 8		6
08	16131 X	7924	-0-	-8207	-0-	524 1	6677 2	723 9	Y	657	655 0			8
09	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	498 1	5803 2	644 9	Y	585	584 0	1 1		8
10	8215 X	6575	-0-	-1640	-0-	509 1	5478 2	583 9	Y	530	507 0	19 1		12
11	7950 X	6378	-0-	-1572	-0-	542 1	5251 2	581 9	Y	528	530 0			10
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
06	6510 X	5593	-0-	-917	-0-	348 1	3895 2	1343 9	Y	1221	1216 0	4 8		1
07	DLQ G-10	5635	-0-	5635	5635	415 1	3652 2	1566 9	Y	1424	1421 0	2 8		2
08	10469 X	4834	-0-	-5635	-0-	370 1	3800 2	664 9	Y	604	605 0			1
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	306 1	3578 2	650 9	Y	591	591 0	1 1		-0-
10	5766 X	1931	-0-	-3835	-0-	205 1	1091 2	629 9	Y	572	547 0	21 1		4
*11	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	445 1	4707 2	710 9	Y	645	647 0			2
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
06	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	15 1	7219 2	1060 9	Y	964	961 0	3 8		1
07	DLQ G-10	8399	-0-	8399	8399	16 1	7293 2	1088 9	Y	989	986 0	2 8		2
08	16242 X	7843	-0-	-8399	-0-	12 1	6838 2	993 9	Y	903	901 0			4
09	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	9 1	5379 2	831 9	Y	755	754 0	1 1		4
10	8587 X	6350	-0-	-2237	-0-	7 1	5481 2	854 9	Y	776	740 0	28 1		11
11	8310 X	6101	-0-	-2209	-0-	8 1	5296 2	796 9	Y	724	728 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	497 1	7630 2	Y		930	926 0	3 8		1
						5 4	1023 9							
07	DLQ G-10	6701	-0-	6701	6701	440 1	5428 2	Y		756	754 0	1 8		2
						1 4	832 9							
08	13168 X	6467	-0-	-6701	-0-	392 1	4113 2	Y		1784	1778 0	1 8		7
						1962 9								
09	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	518 1	6621 2	Y		1300	1301 0	1 1		4
						13 4	1430 9				1 8			
10	9455 X	5347	-0-	-4108	-0-	405 1	4013 2	Y		837	801 0	30 1		9
						8 4	921 9				1 8			
11	9150 X	7546	-0-	-1604	-0-	402 1	3269 2	Y		3500	3481 0	2 8		26
						25 4	3850 9							
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
06	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	410 1	10194 2	Y		1766	1759 0	6 8		5
						10 4	1943 9							
07	DLQ G-10	11962	-0-	11962	11962	381 1	9551 2	Y		1843	1840 0	4 8		4
						3 4	2027 9							
08	13386 X	1424	-0-	-11962	-0-	155 1	152 2	Y		1015	1015 0			4
						1117 9								
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	49 1	66 2	Y		422	424 0			2
						4 4	464 9							
10	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	347 1	9219 2	Y		3467	3301 0	124 1		42
						36 4	3814 9				2 8			
11	12570 X	8948	-0-	-3622	-0-	229 1	5711 2	Y		2716	2735 0	2 8		21
						20 4	2988 9							
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
06	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	498 1	16142 2	Y		2401	2392 0	8 8		1
						13 4	2641 9							
07	DLQ G-10	18873	-0-	18873	18873	506 1	15771 2	Y		2356	2351 0	5 8		1
						4 4	2592 9							
08	35036 X	16163	-0-	-18873	-0-	477 1	13483 2	Y		2003	2002 0	1 8		1
						2203 9								
09	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	357 1	6823 2	Y		1669	1667 0	2 1		-0-
						16 4	1836 9				1 8			
10	19933 X	9023	-0-	-10910	-0-	331 1	6791 2	Y		1713	1635 0	61 1		16
						17 4	1884 9				1 8			
11	19290 X	12415	-0-	-6875	-0-	359 1	9255 2	Y		2529	2528 0	2 8		15
						19 4	2782 9							
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
06	4920 X	4449	-0-	-471	-0-	130 1	3690 2	Y		569	567 0	1 8		5
						3 4	626 9							
07	DLQ G-10	4475	-0-	4475	4475	124 1	3715 2	Y		577	576 0	1 8		5
						1 4	635 9							
08	9492 X	5017	-0-	-4475	-0-	135 1	4303 2	Y		526	526 0			5
						579 9								
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	138 1	4556 2	Y		502	503 0	1 1		3
						5 4	552 9							
10	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	142 1	4059 2	Y		444	424 0	16 1		7
						5 4	488 9							
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y		-0-	7 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	16440 X	14782	-0-	-1658	-0-		188	1	13752	2	Y	765	828	1	1	8	189
07	DLQ G-10	9777	-0-	9777	9777		842	9	9091	2	Y	508	612	1			85
08	9777 X	-0-	-0-	-9777	-0-		127	1			Y	-0-					85
09	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-		559	9	6859	2	Y	545	630	1			-0-
10	19561 X	16413	-0-	-3148	-0-		184	1	15379	2	Y	802	795	1			7
11	14790 X	11183	-0-	-3607	-0-		600	9			Y						
							152	1			Y						
							882	9			Y						
							82	1	10464	2	Y	579	583	1			3
							637	9									
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441																	
06	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-		103	1	10926	2	Y	509	370	1			226
07	DLQ G-10	11643	-0-	11643	11643		560	9	10961	2	Y	522	610	1			138
08	28580 X	16937	-0-	-11643	-0-		108	1	16050	2	Y	535	355	1	1	8	317
09	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-		574	9			Y						
10	11966 X	9821	-0-	-2145	-0-		298	1	7123	2	Y	338	482	1			173
11	12690 X	7533	-0-	-5157	-0-		589	9			Y						
							56	1			Y						
							372	9	9268	2	Y	423	394	1	1	8	201
							88	1			Y						
							465	9	7103	2	Y	328	396	1			133
							69	1									
							361	9									
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850																	
06	18390 X	13280	-0-	-5110	-0-		117	1	12397	2	Y	696	523	1	1	8	319
07	DLQ G-10	12127	-0-	12127	12127		766	9	11327	2	Y	626	770	1			175
08	15274 X	3147	-0-	-12127	-0-		111	1	2921	2	Y	156	172	1			159
09	23237 X	23237	-0-	-0-	-0-		54	1	22162	2	Y	819	719	1			259
10	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-		172	9			Y						
*11	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-		174	1	16941	2	Y	766	677	1	3	8	345
							901	9			Y						
							161	1			Y						
							843	9	15467	2	Y	645	741	1			249
							150	1									
							710	9									
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372																	
06	22500 X	19369	-0-	-3131	-0-		170	1	18113	2	Y	987	736	1	1	8	427
07	DLQ G-10	19953	-0-	19953	19953		1086	9	18722	2	Y	952	1142	1			237
08	21715 X	1762	-0-	-19953	-0-		184	1	1614	2	Y	107	190	1	1	8	153
09	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-		1047	9			Y						
10	20181 X	17270	-0-	-2911	-0-		30	1	20446	2	Y	877	773	1			257
11	19380 X	15929	-0-	-3451	-0-		118	9			Y						
							160	1	16170	2	Y	860	752	1	4	8	361
							965	9			Y						
							154	1	14922	2	Y	784	876	1	1	8	268
							946	9									
							145	1									
							862	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	22650 X	17548	-0-	-5102	-0-	190	1	16422	2	Y	851	598	1	388
07	DLQ G-10	11035	-0-	11035	11035	936	9	10283	2	Y	562	855	1	95
08	13118 X	2083	-0-	-11035	-0-	134	1	1996	2	Y	64			159
09	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	618	9	9026	2	Y	385	306	1	238
10	20367 X	14247	-0-	-6120	-0-	17	1	13247	2	Y	730	644	1	317
11	17550 X	12511	-0-	-5039	-0-	70	9	11633	2	Y	680	559	1	438
						120	1							
						424	9							
						197	1					7	8	
						803	9							
						130	1							
						748	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
06	22830 X	18924	-0-	-3906	-0-	205	1	17682	2	Y	943	653	1	437
07	DLQ G-10	12742	-0-	12742	12742	1037	9	11898	2	Y	625	942	1	120
08	17237 X	4495	-0-	-12742	-0-	156	1	4315	2	Y	131	1	8	250
09	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	688	9	19666	2	Y	855	609	1	496
10	20367 X	15513	-0-	-4854	-0-	36	1	14188	2	Y	1013	993	1	504
11	18930 X	15700	-0-	-3230	-0-	144	9	14282	2	Y	1144	915	1	732
						262	1							
						941	9							
						211	1					12	8	
						1114	9							
						160	1					1	8	
						1258	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
06	22440 X	16299	-0-	-6141	-0-	207	1	15189	2	Y	821	761	1	184
07	DLQ G-10	12439	-0-	12439	12439	903	9	11660	2	Y	560	643	1	101
08	12439 X	-0-	-0-	-12439	-0-	163	1			Y	1			102
09	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	616	9	15453	2	Y	375	465	1	10
10	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	416	1	25956	2	Y	817	807	1	18
*11	27645 X	27645	-0-	-0-	-0-	413	9	26445	2	Y	902	902	1	18
						256	1							
						899	9							
						208	1							
						992	9							
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
06	5490 X	4677	-0-	-813	-0-	129	1	3633	2	N	832	813	1	76
07	5425 X	4017	-0-	-1408	-0-	915	9	3204	2	N	633	639	1	69
08	5332 X	2535	-0-	-2797	-0-	117	1	1821	2	N	596	618	1	47
09	5160 X	2933	-0-	-2227	-0-	696	9	2264	2	N	536	507	1	76
10	5332 X	3754	-0-	-1578	-0-	58	1	3044	2	N	543	527	1	92
*11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	656	9	4121	2	N	534	566	1	60
						79	1							
						590	9							
						113	1							
						597	9							
						166	1							
						587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
06	7500 X	6999	-0-	-501	-0-	6324	2	675	9	N	614	613	0	27
07	7533 X	6847	-0-	-686	-0-	6288	2	559	9	N	508	506	0	29
08	7533 X	6538	-0-	-995	-0-	5835	2	703	9	N	639	658	0	10
09	7290 X	4356	-0-	-2934	-0-	3886	2	470	9	N	427	428	0	9
10	7223 X	1218	-0-	-6005	-0-	1096	2	1	4	N	110	113	0	6
						121	9							
*11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	4	N	809	807	0	8
						890	9							
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
06	6450 X	1308	-0-	-5142	-0-	194	1	951	2	N	148	185	1	118
						163	9							
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			118
08	6665 X	4162	-0-	-2503	-0-	298	1	3333	2	N	483	465	1	135
						531	9							
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	388	1	4573	2	N	584	568	1	150
						642	9							
10	3937 X	2634	-0-	-1303	-0-	491	1	1615	2	N	480	409	1	221
						528	9							
11	4020 X	506	-0-	-3514	-0-	148	1	358	9	N	325	407	1	139
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
06	5220 X	2851	-0-	-2369	-0-	2341	2	510	9	N	464	466	1	96
07	4185 X	1900	-0-	-2285	-0-	1570	2	330	9	N	300	327	1	69
08	4185 X	1898	-0-	-2287	-0-	1482	2	416	9	N	378	364	1	83
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	83	1	-0-
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
11	2850 X	359	-0-	-2491	-0-	194	2	165	9	N	150	43	1	107
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
06	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	375	1	8580	2	Y	1921	1913	0	8
						11	4	2113	9					
07	DLQ G-10	11843	-0-	11843	11843	480	1	9677	2	Y	1530	1527	0	8
						3	4	1683	9					
08	18048 X	6205	-0-	-11843	-0-	271	1	5096	2	Y	762	763	0	7
						838	9							
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	438	1	1518	2	Y	544	544	0	6
						5	4	598	9					
10	11842 X	5714	-0-	-6128	-0-	516	1	4263	2	Y	843	804	0	14
						8	4	927	9			1	8	
*11	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	608	1	7940	2	Y	3405	3387	0	30
						25	4	3746	9					
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
06	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	527	1	11057	2	Y	1316	1310	0	6
						7	4	1448	9					
07	DLQ G-10	9255	-0-	9255	9255	459	1	7356	2	Y	1307	1305	0	6
						2	4	1438	9					
08	9997 X	742	-0-	-9255	-0-	132	1	72	2	Y	489	490	0	5
						538	9							
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	209	1	2101	2	Y	469	471	0	2
						5	4	516	9					
10	13485 X	4605	-0-	-8880	-0-	370	1	3438	2	Y	718	685	0	8
						7	4	790	9			1	8	
11	13050 X	4332	-0-	-8718	-0-	349	1	3274	2	Y	641	645	0	4
						4	4	705	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	451 1	11699 2	Y	3260	3248	0	10	8	4
07	DLQ G-10	15364	-0-	15364	15364	18 4	3586 9	Y	2972	2967	0	6	8	3
08	23080 X	7716	-0-	-15364	-0-	5 4	11565 2	Y	1505	1507	0	1	8	-0-
09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	294 1	5766 2	Y	170	170	0			-0-
10	16275 X	311	-0-	-15964	-0-	1656 9	27 2	Y	27	26	0	1	1	-0-
11	15750 X	466	-0-	-15284	-0-	71 1	187 9	Y	161	159	0			2
						2 4	30 9							
						275 1	5 2	Y						
						1 4	36 2	Y						
						252 1	177 9							
						1 4								
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
06	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	267 1	6257 2	Y	1740	1734	0	5	8	2
07	DLQ G-10	9079	-0-	9079	9079	10 4	1914 9	Y	1939	1935	0	4	8	2
08	13599 X	4520	-0-	-9079	-0-	381 1	6562 2	Y	883	885	0			-0-
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	3 4	2133 9	Y	40	40	0			-0-
10	9083 X	1527	-0-	-7556	-0-	224 1	3325 2	Y	1048	997	0	37	1	13
11	8790 X	385	-0-	-8405	-0-	971 9	6 2	Y	71	83	0			1
						71 1	175 2	Y						
						44 9	1153 9	Y						
						188 1	16 2	Y						
						11 4	78 9							
						290 1								
						1 4								
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
06	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	466 1	13134 2	Y	1658	1651	0	5	8	2
07	DLQ G-10	14799	-0-	14799	14799	9 4	1824 9	Y	1403	1401	0	2	8	2
08	22445 X	7646	-0-	-14799	-0-	553 1	12701 2	Y	716	717	0			1
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2 4	1543 9	Y	1309	1306	0	1	1	2
10	15934 X	4597	-0-	-11337	-0-	310 1	6548 2	Y	931	890	0	33	1	9
11	15420 X	1766	-0-	-13654	-0-	788 9	1223 2	Y	234	243	0			-0-
						410 1	1440 9	Y						
						13 4	3118 2	Y						
						445 1	1024 9	Y						
						10 4	1147 2	Y						
						360 1	257 9							
						2 4								
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
06	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	387 1	11324 2	Y	1201	1196	0	4	8	2
07	DLQ G-10	6371	-0-	6371	6371	7 4	1321 9	Y	850	849	0	1	8	2
08	7550 X	1179	-0-	-6371	-0-	266 1	5169 2	Y	345	345	0			2
09	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	1 4	935 9	Y	1779	1772	0	2	1	6
10	13485 X	9660	-0-	-3825	-0-	85 1	714 2	Y	1023	979	0	37	1	12
11	13050 X	10417	-0-	-2633	-0-	380 9	4510 2	Y	783	788	0	1	8	6
						502 1	1957 9	Y						
						17 4	7882 2	Y						
						642 1	1125 9	Y						
						11 4	8920 2	Y						
						630 1	861 9							
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																																																										
FAITH-TORO E UNIT															WELL #: C 1H															RRCID -> 279584															COMPL. DATE 06/28/2014															TOTAL DEPTH 6410															PERF. 6758 - 12122														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
06	17400 X		17164	-0-	-236	-0-	480	1	5	15735	2	4	Y	858	855	0	3	8	-0-																																																																						
07	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	273	1	1	5211	2	4	Y	440	439	0	1	8	-0-																																																																						
08	8002 X		2033	-0-	-5969	-0-	121	1	1	1912	2	4	Y	-0-					-0-																																																																						
09	226 X		226	-0-	-0-	-0-	178	1	30	18	2	9	Y	27	27	0			-0-																																																																						
10	17732 X		3937	-0-	-13795	-0-	462	1	1	3420	2	4	Y	49	47	0	2	1	-0-																																																																						
11	17160 X		3853	-0-	-13307	-0-	438	1	21	3394	2	9	Y	19	19	0			-0-																																																																						
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 3H															RRCID -> 279585															COMPL. DATE 06/28/2014															TOTAL DEPTH 6407															PERF. 6755 - 11418														
06	14620 X		14620	-0-	-0-	-0-	450	1	8	12506	2	4	Y	1505	1499	0	4	8	2																																																																						
07	DLQ G-10		13718	-0-	13718	13718	461	1	2	12048	2	4	Y	1097	1096	0	2	8	1																																																																						
08	18529 X		4811	-0-	-13718	-0-	182	1	641	3988	2	9	Y	583	584	0			-0-																																																																						
09	197 X		197	-0-	-0-	-0-	142	1	142	7	2	9	Y	44	44	0			-0-																																																																						
10	15097 X		417	-0-	-14680	-0-	249	1	48	22	2	9	Y	131	125	0	5	1	1																																																																						
11	14610 X		2540	-0-	-12070	-0-	322	1	2	1921	2	4	Y	269	268	0			2																																																																						
FAITH-TORO DIM															WELL #: C 4H															RRCID -> 279586															COMPL. DATE 06/29/2014															TOTAL DEPTH 6408															PERF. 6713 - 11693														
06	14943 X		14943	-0-	-0-	-0-	449	1	11	12205	2	4	Y	2071	2064	0	7	8	4																																																																						
07	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	374	1	2	8469	2	4	Y	1319	1318	0	2	8	3																																																																						
08	13526 X		3230	-0-	-10296	-0-	140	1	495	2595	2	9	Y	450	452	0			1																																																																						
09	161 X		161	-0-	-0-	-0-	94	1	1	8	2	4	Y	53	54	0			-0-																																																																						
10	15438 X		3073	-0-	-12365	-0-	251	1	1	1576	2	9	Y	1122	1067	0	40	1	14																																																																						
11	14940 X		3867	-0-	-11073	-0-	323	1	12	2064	2	4	Y	1337	1339	0	1	8	11																																																																						
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM															WELL #: O 1H															RRCID -> 279661															COMPL. DATE 06/28/2014															TOTAL DEPTH 7603															PERF. 7950 - 13098														
06	8820 X		6779	-0-	-2041	-0-	5865	2	317	914	9	9	Y	831	830	0			34																																																																						
07	9114 X		6351	-0-	-2763	-0-	5599	2	9	752	9	9	Y	684	679	0			39																																																																						
08	9114 X		6200	-0-	-2914	-0-	5394	2	9	806	9	9	Y	733	759	0			13																																																																						
09	7740 X		4879	-0-	-2861	-0-	4220	2	9	659	9	9	Y	599	599	0	2	8	11																																																																						
10	7006 X		1832	-0-	-5174	-0-	1513	2	9	2	4	9	Y	288	291	0			8																																																																						
*11	7226 X		7226	-0-	-0-	-0-	6185	2	1031	10	4	9	Y	937	937	0			8																																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																																			
FLAT CREEK UNIT G DIM																																			
WELL #: 1H														RRCID -> 279681										COMPL. DATE 07/30/2014				TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
06	4500 X	3416	-0-	-1084	-0-	89	1		2504	2	N	748	740	1	66																				
07	4650 X	2759	-0-	-1891	-0-	823	9		2030	2	N	595	597	1	64																				
08	4402 X	2656	-0-	-1746	-0-	74	1		1717	2	N	804	806	1	61			1	8																
09	4140 X	3418	-0-	-722	-0-	655	9		2432	2	N	819	766	1	113			1	8																
10	3937 X	3749	-0-	-188	-0-	55	1		3061	2	N	522	542	1	93																				
11	3420 X	2963	-0-	-457	-0-	884	9		2253	2	N	563	595	1	61																				
						85	1																												
						901	9																												
						114	1																												
						574	9																												
						91	1																												
						619	9																												
LA ROSITA DIM														WELL #: C 1H										RRCID -> 279802				COMPL. DATE 06/15/2014				TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220			
06	4770 X	3814	-0-	-956	-0-	3266	2		548	9	N	498	519	1	38																				
07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	4886	2		638	9	N	580	552	1	66																				
08	4774 X	4699	-0-	-75	-0-	4025	2		674	9	N	613	612	1	67																				
09	4620 X	3349	-0-	-1271	-0-	2894	2		455	9	N	414	395	1	86																				
10	5518 X	3588	-0-	-1930	-0-	3048	2		540	9	N	491	428	1	149																				
11	5340 X	3992	-0-	-1348	-0-	3433	2		559	9	N	508	544	1	113																				
FAITH-SAN PEDRO														WELL #: F 4H										RRCID -> 279859				COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921			
06	34410 X	7251	-0-	-27159	-0-	636	1		5153	2	Y	1323	1316	0	4	8																			
07	DLQ G-10	4892	-0-	4892	4892	7	4		1455	9		818	818	0	1	8																			
08	12435 X	7543	-0-	-4892	-0-	462	1		3529	2	Y	380	379	0	4																				
09	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	1	4		900	9		118	120	0	2																				
10	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	640	1		6485	2	Y	1530	1457	0	55	1																			
*11	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	418	9		5522	2	Y	1665	1668	0	1	8																			
						659	1		130	9																									
						1	4		7706	2	Y																								
						797	1		1683	9																									
						16	4		21921	2	Y																								
						1178	1		1832	9																									
						12	4																												
BERDOLL UNIT D DIM														WELL #: 2H										RRCID -> 280190				COMPL. DATE 07/30/2014				TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267			
06	2190 X	1660	-0-	-530	-0-	46	1		1289	2	N	295	314	1	28																				
07	4278 X	1602	-0-	-2676	-0-	325	9		1059	2	N	458	438	1	48																				
08	4278 X	1592	-0-	-2686	-0-	39	1		859	2	N	641	639	1	50																				
09	4140 X	1790	-0-	-2350	-0-	504	9		1086	2	N	605	569	1	86																				
10	2201 X	1952	-0-	-249	-0-	28	1		1271	2	N	576	563	1	99																				
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	705	9				N	496	538	1	57																				
						38	1																												
						666	9																												
						47	1																												
						634	9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
06	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1179	1	7253	2	N	840	839	0	33
						924	9							
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	1038	1	5499	2	N	548	550	0	31
						603	9							
08	6913 X	4277	-0-	-2636	-0-	1189	1	2512	2	N	524	545	0	10
						576	9							
09	6690 X	1207	-0-	-5483	-0-	704	1	30	2	N	430	430	0	10
						473	9							
10	6913 X	299	-0-	-6614	-0-	277	1	1	2	N	19	21	0	8
						21	9							
11	6690 X	1531	-0-	-5159	-0-	706	1	63	2	N	686	686	0	8
						7	4	755	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
06	33720 X	22378	-0-	-11342	-0-	675	1	19744	2	Y	1781	1588	1	416
						1959	9							
07	DLQ G-10	22584	-0-	22584	22584	619	1	20111	2	Y	1685	1911	1	188
						1854	9							
08	45489 X	22905	-0-	-22584	-0-	656	1	20337	2	Y	1738	1717	1	206
						1912	9							
09	20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	591	1	18076	2	Y	1671	1496	1	372
						1838	9							
10	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	982	1	21161	2	Y	1800	1537	1	634
						1980	9							
11	22380 X	17442	-0-	-4938	-0-	611	1	15234	2	Y	1452	1638	1	448
						1597	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
06	26734 X	26734	-0-	-0-	-0-	705	1	23739	2	Y	2082	1855	1	476
						2290	9							
07	DLQ G-10	26229	-0-	26229	26229	639	1	23457	2	Y	1939	2205	1	207
						2133	9							
08	49988 X	23759	-0-	-26229	-0-	599	1	21137	2	Y	1839	1831	1	211
						2023	9							
09	23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	605	1	20666	2	Y	1883	1676	1	406
						2071	9							
10	28086 X	11922	-0-	-16164	-0-	397	1	10434	2	Y	992	994	1	404
						1091	9							
11	26730 X	26229	-0-	-501	-0-	610	1	23076	2	Y	2312	2142	1	574
						2543	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	248	1	7633	2	Y	939	834	1	208
						1033	9							
07	DLQ G-10	10778	-0-	10778	10778	425	1	9069	2	Y	1167	1262	1	112
						1284	9							
08	20750 X	9972	-0-	-10778	-0-	418	1	8329	2	Y	1114	1103	1	121
						1225	9							
09	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	432	1	7717	2	Y	1108	989	1	234
						1219	9							
10	10788 X	8184	-0-	-2604	-0-	304	1	7014	2	Y	787	730	1	291
						866	9							
11	10440 X	8112	-0-	-2328	-0-	299	1	6757	2	Y	960	991	1	260
						1056	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: F 2H															RRCID -> 280514															COMPL. DATE 05/11/2016															TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
06	5910 X	5881	-0-	-29	-0-	439 4	1 4	4648 790	2 9	N	718	715 0	2 8	1																																																												
07	5704 X	4615	-0-	-1089	-0-	373 1	1 4	3530 711	2 9	N	646	645 0	1 8	1																																																												
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	453 1	1 9	4465 921	2 9	N	837	836 0		2																																																												
09	5880 X	5132	-0-	-748	-0-	441 1	1 4	3911 773	2 9	N	703	703 0	1 1	1																																																												
10	6076 X	5259	-0-	-817	-0-	468 1	1 4	3970 814	2 9	N	740	706 0	27 1	7																																																												
11	5880 X	270	-0-	-5610	-0-	194 1	1 9	58 18	2 9	N	16	23 0		-0-																																																												
FAITH-BONITA															WELL #: F 4H															RRCID -> 280529															COMPL. DATE 05/13/2016															TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
06	14070 X	7697	-0-	-6373	-0-	495 1	1 4	4678 2511	2 9	Y	2283	2275 0	7 8	1																																																												
07	DLQ G-10	8238	-0-	8238	8238	545 1	1 4	5260 2429	2 9	Y	2208	2203 0	4 8	2																																																												
08	15112 X	6874	-0-	-8238	-0-	494 1	1 9	4159 2221	2 9	Y	2019	2016 0	1 8	4																																																												
09	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	452 1	1 4	3020 1931	2 9	Y	1755	1754 0	2 1	2																																																												
10	8246 X	5354	-0-	-2892	-0-	418 1	1 4	2915 2002	2 9	Y	1820	1737 0	65 1	19																																																												
11	7980 X	382	-0-	-7598	-0-	222 1	1 4	87 72	2 9	Y	65	84 0		-0-																																																												
FAITH-BONITA															WELL #: F 3H															RRCID -> 280530															COMPL. DATE 05/11/2016															TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
06	8250 X	4886	-0-	-3364	-0-	438 1	1 4	3430 1013	2 9	Y	921	918 0	3 8	-0-																																																												
07	DLQ G-10	5599	-0-	5599	5599	492 1	1 4	4105 1000	2 9	Y	909	908 0	1 8	-0-																																																												
08	10636 X	5037	-0-	-5599	-0-	468 1	1 9	3666 903	2 9	Y	821	821 0		-0-																																																												
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	437 1	1 4	2760 791	2 9	Y	719	718 0	1 1	-0-																																																												
10	5611 X	4701	-0-	-910	-0-	476 1	1 4	3347 870	2 9	Y	791	756 0	28 1	6																																																												
11	5430 X	194	-0-	-5236	-0-	157 1	1 9	16 21	2 9	Y	19	25 0		-0-																																																												
FAITH-BONITA															WELL #: F 5H															RRCID -> 280531															COMPL. DATE 05/13/2016															TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
06	15180 X	14562	-0-	-618	-0-	761 1	1 4	12003 1789	2 9	Y	1626	1619 0	5 8	2																																																												
07	DLQ G-10	14796	-0-	14796	14796	825 1	1 4	12221 1747	2 9	Y	1588	1585 0	3 8	2																																																												
08	28266 X	13470	-0-	-14796	-0-	768 1	1 9	11218 1484	2 9	Y	1349	1347 0		4																																																												
09	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	745 1	1 4	10171 1342	2 9	Y	1220	1218 0	1 1	4																																																												
10	15035 X	11485	-0-	-3550	-0-	738 1	1 4	9470 1265	2 9	Y	1150	1098 0	41 1	14																																																												
11	14550 X	406	-0-	-14144	-0-	262 1	1 9	105 39	2 9	Y	35	48 0		1																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10770 X	7002	-0-	-3768	-0-	418 6 4	1 1223 9	5355 2	Y	1112	1107	0	4 8	1
07	DLQ G-10	5678	-0-	5678	5678	357 2 4	1 4125 9	4125 2	Y	1085	1083	0	2 8	1
08	10747 X	5069	-0-	-5678	-0-	349 1158 9	1 2604 2	3562 2	Y	1053	1052	0		2
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	328 7 4	1 780 9	2604 2	Y	709	710	0	1 1	-0-
10	7223 X	5578	-0-	-1645	-0-	408 11 4	1 4011 2	4011 2	Y	1044	995	0	37 1	11
11	6990 X	229	-0-	-6761	-0-	27 1 4	1 150 2	150 2	Y	46	57	0		-0-
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	436 4 4	1 750 9	4583 2	Y	682	680	0	2 8	6
07	DLQ G-10	4747	-0-	4747	4747	423 1 4	1 3591 2	3591 2	Y	665	663	0	1 8	7
08	10229 X	5482	-0-	-4747	-0-	453 724 9	1 4305 2	4305 2	Y	658	657	0		8
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	455 6 4	1 642 9	4287 2	Y	584	584	0	1 1	7
10	5952 X	5612	-0-	-340	-0-	484 7 4	1 4396 2	4396 2	Y	659	628	0	24 1	14
11	5760 X	193	-0-	-5567	-0-	155 17 9	1 21 2	21 2	Y	15	23	0		6
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
06	9030 X	7604	-0-	-1426	-0-	19 7 4	1 1390 9	6188 2	Y	1264	1260	0	4 8	5
07	DLQ G-10	7568	-0-	7568	7568	21 2 4	1 6164 2	6164 2	Y	1255	1252	0	2 8	6
08	15075 X	7507	-0-	-7568	-0-	16 1365 9	1 6126 2	6126 2	Y	1241	1239	0		8
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	12 11 4	1 5430 2	5430 2	Y	1133	1133	0	1 1	7
10	7843 X	6293	-0-	-1550	-0-	10 11 4	1 1246 9	5083 2	Y	1081	1032	0	39 1	16
11	7590 X	5816	-0-	-1774	-0-	11 5 1	1 4873 2	4873 2	Y	847	853	0	1 8	9
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
06	29040 X	23489	-0-	-5551	-0-	489 13 4	1 2640 9	20347 2	Y	2400	2391	0	8 8	1
07	DLQ G-10	23952	-0-	23952	23952	514 4 4	1 20716 2	20716 2	Y	2471	2466	0	5 8	1
08	46590 X	22638	-0-	-23952	-0-	481 2693 9	1 19464 2	19464 2	Y	2448	2445	0	2 8	2
09	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	454 21 4	1 17158 2	17158 2	Y	2163	2162	0	2 1	-0-
10	24273 X	18409	-0-	-5864	-0-	435 20 4	1 15791 2	15791 2	Y	1966	1879	0	71 1	15
11	23490 X	17668	-0-	-5822	-0-	440 11 4	1 15399 2	15399 2	Y	1653	1663	0	1 8	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13920 X	10424	-0-	-3496	-0-	142 1	8104 2	2167 9	Y	1970	1963 0	6 8		1
07	DLQ G-10	10607	-0-	10607	10607	152 1	8359 2	2093 9	Y	1903	1899 0	4 8		1
08	20720 X	10113	-0-	-10607	-0-	147 1	7965 2	2001 9	Y	1819	1816 0	1 8		3
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	92 1	3971 2	10 4	Y	988	989 0	1 1		1
10	11408 X	5571	-0-	-5837	-0-	102 1	4159 2	12 4	Y	1180	1126 0	42 1		12
11	10410 X	161	-0-	-10249	-0-	39 1	73 2	1 4	Y	44	56 0			-0-
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
06	16800 X	14591	-0-	-2209	-0-	596 1	12027 2	10 4	Y	1780	1773 0	5 8		2
07	DLQ G-10	14368	-0-	14368	14368	606 1	11797 2	3 4	Y	1784	1781 0	4 8		1
08	26620 X	12252	-0-	-14368	-0-	568 1	10111 2	1573 9	Y	1430	1429 0	1 8		1
09	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	723 1	12089 2	14 4	Y	1470	1468 0	2 1		-0-
10	13795 X	13298	-0-	-497	-0-	661 1	10858 2	16 4	Y	1603	1531 0	58 1		13
11	13350 X	11159	-0-	-2191	-0-	502 1	9319 2	9 4	Y	1208	1216 0	1 8		4
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
06	19560 X	17754	-0-	-1806	-0-	723 1	14094 2	15 4	Y	2656	2647 0	9 8		-0-
07	DLQ G-10	17988	-0-	17988	17988	748 1	14292 2	5 4	Y	2675	2670 0	5 8		-0-
08	34578 X	16590	-0-	-17988	-0-	735 1	13071 2	2784 9	Y	2531	2528 0	2 8		1
09	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	703 1	10609 2	20 4	Y	2038	2036 0	2 1		-0-
10	18352 X	14151	-0-	-4201	-0-	721 1	11043 2	23 4	Y	2149	2052 0	77 1		18
11	17760 X	12665	-0-	-5095	-0-	614 1	10056 2	13 4	Y	1802	1812 0	1 8		7
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
06	7620 X	6608	-0-	-1012	-0-	20 1	5111 2	7 4	Y	1336	1330 0	4 8		6
07	DLQ G-10	6249	-0-	6249	6249	23 1	4704 2	2 4	Y	1382	1379 0	2 8		7
08	11905 X	5656	-0-	-6249	-0-	17 1	4250 2	1389 9	Y	1263	1262 0			8
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	14 1	3827 2	13 4	Y	1287	1284 0	1 1		9
10	6820 X	5341	-0-	-1479	-0-	11 1	3971 2	13 4	Y	1224	1169 0	44 1		19
*11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	6 1	5952 2	9 4	Y	1132	1138 0	1 8		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: 0 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	35670 X	30301	-0-	-5369	-0-	573 1	25960 2	Y	3408	3397 0	11 8			-0-
						19 4	3749 9							
07	DLQ G-10	29580	-0-	29580	29580	580 1	25416 2	Y	3253	3246 0	6 8			1
						6 4	3578 9							
08	58644 X	29064	-0-	-29580	-0-	582 1	25010 2	Y	3156	3151 0	2 8			4
						3472 9								
09	26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	564 1	22471 2	Y	2853	2850 0	3 1			3
						28 4	3138 9			1 8				
10	30287 X	25979	-0-	-4308	-0-	572 1	22250 2	Y	2844	2716 0	102 1			27
						29 4	3128 9			2 8				
11	29310 X	19124	-0-	-10186	-0-	468 1	16665 2	Y	1798	1817 0	1 8			7
						13 4	1978 9							
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
06	12630 X	12289	-0-	-341	-0-	732 1	9594 2	Y	1775	1768 0	5 8			9
						10 4	1953 9							
07	DLQ G-10	11298	-0-	11298	11298	670 1	9031 2	Y	1449	1447 0	3 8			8
						3 4	1594 9							
08	21842 X	10544	-0-	-11298	-0-	612 1	8320 2	Y	1465	1463 0	1 8			9
						1612 9								
09	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	544 1	6205 2	Y	1108	1109 0	1 1			7
						11 4	1219 9							
10	12710 X	10869	-0-	-1841	-0-	745 1	8585 2	Y	1386	1323 0	50 1			19
						14 4	1525 9			1 8				
11	12300 X	10380	-0-	-1920	-0-	584 1	7751 2	Y	1846	1846 0	1 8			18
						14 4	2031 9							
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
06	10980 X	6851	-0-	-4129	-0-	408 1	5418 2	Y	927	924 0	3 8			1
						5 4	1020 9							
07	DLQ G-10	10117	-0-	10117	10117	505 1	8136 2	Y	1340	1336 0	2 8			3
						2 4	1474 9							
08	19647 X	9530	-0-	-10117	-0-	504 1	7614 2	Y	1284	1283 0				4
						1412 9								
09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	487 1	6174 2	Y	1073	1073 0	1 1			3
						10 4	1180 9							
10	10106 X	5944	-0-	-4162	-0-	420 1	4454 2	Y	964	921 0	35 1			10
						10 4	1060 9			1 8				
11	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			Y	-0-	10 0				-0-
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
06	7680 X	6679	-0-	-1001	-0-	322 1	5296 2	Y	960	957 0	3 8			1
						5 4	1056 9							
07	DLQ G-10	8395	-0-	8395	8395	371 1	6761 2	Y	1146	1143 0	2 8			2
						2 4	1261 9							
08	17348 X	8953	-0-	-8395	-0-	409 1	7258 2	Y	1169	1167 0				4
						1286 9								
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	384 1	5480 2	Y	822	822 0	1 1			3
						8 4	904 9							
10	8401 X	6493	-0-	-1908	-0-	397 1	5200 2	Y	806	770 0	29 1			9
						9 4	887 9			1 8				
11	8670 X	7	-0-	-8663	-0-	1 2	6 9	Y	5	14 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9900 X	8323	-0-	-1577	-0-	386 1	6328 2	Y	1455	1451 0	4 8	-0-		
07	DLQ G-10	9362	-0-	9362	9362	8 4	1601 9	Y	1494	1490 0	3 8	1		
08	17401 X	8039	-0-	-9362	-0-	403 1	7313 2	Y	1226	1225 0		2		
09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	3 4	1643 9	Y	1081	1080 0	1 1	2		
10	9362 X	5560	-0-	-3802	-0-	358 1	6332 2	Y	1008	963 0	36 1	10		
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	1349 9	1109 9	Y	2	12 0		-0-		
						321 1	4598 2	Y						
						11 4	1189 9	Y						
						313 1	4127 2	Y						
						11 4	1109 9	Y						

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
06	30330 X	25357	-0-	-4973	-0-	749 1	21129 2	Y	3147	3137 0	10 8	-0-		
07	DLQ G-10	24218	-0-	24218	24218	17 4	3462 9	Y	3252	3246 0	6 8	-0-		
08	48314 X	24096	-0-	-24218	-0-	777 1	19858 2	Y	3124	3119 0	2 8	3		
09	24389 X	24389	-0-	-0-	-0-	6 4	3577 9	Y	2844	2841 0	3 1	2		
10	26195 X	21189	-0-	-5006	-0-	767 1	19893 2	Y	2916	2784 0	105 1	27		
*11	26523 X	26523	-0-	-0-	-0-	3436 9	2353 9	Y	2139	2156 0	1 8	9		
						804 1	20429 2	Y						
						28 4	3128 9	Y						
						737 1	17213 2	Y						
						31 4	3208 9	Y						
						737 1	23417 2	Y						
						16 4	2353 9	Y						

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
06	12540 X	8446	-0-	-4094	-0-	320 1	6909 2	Y	1101	1097 0	4 8	-0-		
07	DLQ G-10	8284	-0-	8284	8284	6 4	1211 9	Y	1108	1105 0	2 8	1		
08	17751 X	9467	-0-	-8284	-0-	332 1	6731 2	Y	1355	1351 0		5		
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	2 4	1219 9	Y	1223	1222 0	1 1	4		
10	11098 X	8513	-0-	-2585	-0-	402 1	7574 2	Y	1148	1096 0	41 1	14		
11	9150 X	7262	-0-	-1888	-0-	1491 9	978 9	Y	889	896 0	1 8	6		
						314 1	4159 2	Y						
						12 4	1345 9	Y						
						405 1	6833 2	Y						
						12 4	1263 9	Y						
						290 1	5988 2	Y						
						6 4	978 9	Y						

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
06	14550 X	10536	-0-	-4014	-0-	378 1	7783 2	Y	2148	2140 0	7 8	1		
07	DLQ G-10	9945	-0-	9945	9945	12 4	2363 9	Y	1983	1979 0	4 8	1		
08	16832 X	6887	-0-	-9945	-0-	392 1	7369 2	Y	1707	1706 0	1 8	1		
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	3 4	2181 9	Y	1343	1341 0	2 1	-0-		
10	12152 X	8077	-0-	-4075	-0-	304 1	4705 2	Y	1681	1604 0	60 1	16		
11	10530 X	10223	-0-	-307	-0-	1878 9	1473 9	Y	1339	1348 0	1 8	6		
						308 1	5185 2	Y						
						13 4	1477 9	Y						
						372 1	5838 2	Y						
						18 4	1849 9	Y						
						344 1	8397 2	Y						
						9 4	1473 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	121 1	37742 2	1841 9	Y		1674	1636 1			226
07	DLQ G-10	34241	-0-	34241	34241	108 1	32571 2	1562 9	Y		1420	1571 1			75
08	59148 X	24907	-0-	-34241	-0-	71 1	23886 2	950 9	Y		864	849 1	1 8		89
09	37317 X	37317	-0-	-0-	-0-	132 1	35557 2	1628 9	Y		1480	1269 1	2 8		298
10	42873 X	39118	-0-	-3755	-0-	127 1	37150 2	1841 9	Y		1674	1545 1	3 8		424
11	39690 X	35424	-0-	-4266	-0-	111 1	33583 2	1730 9	Y		1573	1737 1			260
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
06	10320 X	7249	-0-	-3071	-0-	16 1	6044 2	6 4	Y		1075	1070 0	3 8		2
07	DLQ G-10	8093	-0-	8093	8093	21 1	6650 2	2 4	Y		1291	1288 0	2 8		3
08	16694 X	8601	-0-	-8093	-0-	17 1	7148 2	1436 9	Y		1305	1303 0			5
09	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	12 1	6378 2	10 4	Y		1049	1050 0	1 1		3
10	8618 X	6617	-0-	-2001	-0-	11 1	5268 2	12 4	Y		1205	1150 0	43 1		14
11	8310 X	7173	-0-	-1137	-0-	5 1	6168 2	7 4	Y		903	910 0	1 8		6
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
06	15120 X	13646	-0-	-1474	-0-	28 1	11561 2	10 4	Y		1861	1854 0	5 8		2
07	DLQ G-10	13664	-0-	13664	13664	33 1	11443 2	3 4	Y		1986	1981 0	4 8		3
08	25965 X	12301	-0-	-13664	-0-	24 1	10305 2	1972 9	Y		1793	1791 0	1 8		4
09	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	17 1	9272 2	16 4	Y		1610	1609 0	2 1		2
10	14105 X	10519	-0-	-3586	-0-	14 1	8751 2	17 4	Y		1579	1508 0	57 1		15
11	13650 X	10352	-0-	-3298	-0-	7 1	8915 2	10 4	Y		1291	1299 0	1 8		6
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
06	16770 X	15467	-0-	-1303	-0-	183 1	12983 2	12 4	Y		2081	2072 0	7 8		2
07	DLQ G-10	14073	-0-	14073	14073	184 1	11843 2	3 4	Y		1857	1853 0	4 8		2
08	26895 X	12822	-0-	-14073	-0-	173 1	10836 2	1813 9	Y		1648	1646 0	1 8		3
09	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	200 1	10307 2	15 4	Y		1541	1540 0	2 1		1
10	15035 X	11795	-0-	-3240	-0-	196 1	9997 2	15 4	Y		1443	1378 0	52 1		13
11	14550 X	216	-0-	-14334	-0-	58 1	114 2	1 4	Y		39	52 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11460 X	9399	-0-	-2061	-0-	499	1	6745	2	Y	1949	1942	0	5	8	2
						11	4	2144	9							
07	DLQ G-10	9065	-0-	9065	9065	505	1	6426	2	Y	1937	1933	0	4	8	2
						3	4	2131	9							
08	18743 X	9678	-0-	-9065	-0-	602	1	6885	2	Y	1992	1989	0	2	8	3
						2191	9									
09	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	543	1	5743	2	Y	1681	1680	0	2	1	1
						16	4	1849	9			1	8			
10	9703 X	7960	-0-	-1743	-0-	550	1	5638	2	Y	1595	1525	0	57	1	13
						17	4	1755	9			1	8			
11	9390 X	445	-0-	-8945	-0-	234	1	152	2	Y	53	66	0			-0-
						1	4	58	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335																
06	18060 X	14383	-0-	-3677	-0-	635	1	11480	2	Y	2052	2044	0	7	8	1
						11	4	2257	9							
07	DLQ G-10	16645	-0-	16645	16645	746	1	13245	2	Y	2409	2403	0	5	8	2
						4	4	2650	9							
08	32042 X	15397	-0-	-16645	-0-	744	1	12325	2	Y	2116	2113	0	2	8	3
						2328	9									
09	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	584	1	6828	2	Y	1492	1492	0	2	1	-0-
						15	4	1641	9			1	8			
10	15345 X	12948	-0-	-2397	-0-	670	1	10156	2	Y	1911	1824	0	69	1	17
						20	4	2102	9			1	8			
11	14850 X	11125	-0-	-3725	-0-	586	1	8802	2	Y	1569	1578	0	1	8	7
						11	4	1726	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816																
06	12210 X	11791	-0-	-419	-0-	496	1	9573	2	Y	1557	1551	0	5	8	4
						9	4	1713	9							
07	DLQ G-10	11136	-0-	11136	11136	493	1	9105	2	Y	1396	1394	0	2	8	4
						2	4	1536	9							
08	21611 X	10475	-0-	-11136	-0-	496	1	8639	2	Y	1218	1216	0			6
						1340	9									
09	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	589	1	9284	2	Y	1186	1186	0	1	1	4
						12	4	1305	9			1	8			
10	12183 X	10599	-0-	-1584	-0-	543	1	8595	2	Y	1315	1256	0	47	1	15
						14	4	1447	9			1	8			
11	11790 X	8383	-0-	-3407	-0-	427	1	6865	2	Y	985	993	0	1	8	6
						7	4	1084	9							
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783																
06	54330 X	46238	-0-	-8092	-0-	140	1	43674	2	Y	2204	2160	1	1	8	270
						2424	9									
07	DLQ G-10	38931	-0-	38931	38931	122	1	36701	2	Y	1916	2112	1	1	8	73
						2108	9									
08	56826 X	17895	-0-	-38931	-0-	50	1	17045	2	Y	727	745	1	1	8	54
						800	9									
09	43831 X	43831	-0-	-0-	-0-	154	1	41558	2	Y	1926	1623	1	4	8	353
						2119	9									
10	50127 X	46835	-0-	-3292	-0-	152	1	44430	2	Y	2048	1904	1	4	8	493
						2253	9									
*11	48220 X	48220	-0-	-0-	-0-	153	1	45853	2	Y	2013	2206	1	1	8	299
						2214	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																																																										
PGE DOS															WELL #: G 2H															RRCID -> 281152															COMPL. DATE 07/15/2016															TOTAL DEPTH 7898															PERF. 8410 - 16679														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
06		49350	X	40143		-0-		-9207			-0-			121	1	37977	2	Y	1859	1821	1	1	8		244																																																																
07	DLQ	G-10		33925		-0-		33925			33925			2045	9																																																																										
08		59075	X	25150		-0-		-33925			-0-			107	1	32084	2	Y	1576	1744	1				76																																																																
09		31502	X	31502		-0-		-0-			-0-			1734	9																																																																										
10		45105	X	45105		-0-		-0-			-0-			71	1	24002	2	Y	979	961	1	1	8		93																																																																
11		40140	X	32654		-0-		-7486			-0-			1077	9																																																																										
														110	1	29729	2	Y	1512	1304	1	2	8		299																																																																
														1663	9																																																																										
														147	1	43086	2	Y	1702	1574	1	3	8		424																																																																
														1872	9																																																																										
														102	1	30753	2	Y	1635	1798	1				261																																																																
														1799	9																																																																										
PGE DOS															WELL #: G 3H															RRCID -> 281161															COMPL. DATE 08/03/2016															TOTAL DEPTH 7917															PERF. 8268 - 16640														
06		58800	X	49132		-0-		-9668			-0-			150	1	46833	2	Y	1954	1909	1	1	8		254																																																																
07	DLQ	G-10		41400		-0-		41400			41400			2149	9																																																																										
08		69785	X	28385		-0-		-41400			-0-			131	1	39464	2	Y	1641	1818	1				77																																																																
09		39626	X	39626		-0-		-0-			-0-			1805	9																																																																										
10		52948	X	41840		-0-		-11108			-0-			81	1	27227	2	Y	979	964	1	1	8		91																																																																
11		49140	X	41870		-0-		-7270			-0-			1077	9																																																																										
														140	1	37740	2	Y	1587	1363	1	3	8		312																																																																
														1746	9																																																																										
														136	1	39705	2	Y	1817	1676	1	4	8		449																																																																
														1999	9																																																																										
														132	1	39761	2	Y	1797	1963	1	1	8		282																																																																
														1977	9																																																																										
PGE DOS															WELL #: G 5H															RRCID -> 281162															COMPL. DATE 08/03/2016															TOTAL DEPTH 7947															PERF. 8283 - 16780														
06		55650	X	49459		-0-		-6191			-0-			151	1	46825	2	Y	2257	2199	1	1	8		286																																																																
07	DLQ	G-10		41598		-0-		41598			41598			2483	9																																																																										
08		73221	X	31623		-0-		-41598			-0-			131	1	39432	2	Y	1850	2056	1				80																																																																
09		44609	X	44609		-0-		-0-			-0-			2035	9																																																																										
10		53475	X	43905		-0-		-9570			-0-			90	1	30179	2	Y	1231	1204	1	1	8		106																																																																
11		49470	X	43213		-0-		-6257			-0-			1354	9																																																																										
														159	1	42940	2	Y	1373	1209	1	2	8		268																																																																
														1510	9																																																																										
														143	1	41707	2	Y	1868	1688	1	4	8		444																																																																
														2055	9																																																																										
														136	1	41066	2	Y	1828	1994	1	1	8		277																																																																
														2011	9																																																																										
FAITH-BONITA															WELL #: G 1H															RRCID -> 281166															COMPL. DATE 06/10/2016															TOTAL DEPTH 7069															PERF. 7668 - 14506														
06		9360	X	8563		-0-		-797			-0-			22	1	6848	2	Y	1531	1526	0	5	8		2																																																																
07	DLQ	G-10		8208		-0-		8208			8208			9	4	1684	9																																																																								
08		16033	X	7825		-0-		-8208			-0-			25	1	6476	2	Y	1549	1546	0	3	8		2																																																																
09		7486	X	7486		-0-		-0-			-0-			3	4	1704	9																																																																								
10		9269	X	7402		-0-		-1867			-0-			19	1	6187	2	Y	1472	1470	0	1	8		3																																																																
11		8550	X	6998		-0-		-1552			-0-			1619	9																																																																										
														16	1	5939	2	Y	1380	1378	0	2	1		2																																																																
														13	4	1518	9																																																																								
														12	1	5944	2	Y	1303	1245	0	47	1		12																																																																
														13	4	1433	9																																																																								
														6	1	5741	2	Y	1129	1135	0	1	8		5																																																																
														9	4	1242	9																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	35490 X	30259	-0-	-5231	-0-	92 1	28734 2	Y		1303	1272 1		174	
07	DLQ G-10	25877	-0-	25877	25877	1433 9	82 1	24567 2	Y	1116	1233 1		57	
08	41657 X	15780	-0-	-25877	-0-	1228 9	44 1	15107 2	Y	572	569 1	1 8	59	
09	28443 X	28443	-0-	-0-	-0-	629 9	100 1	27030 2	Y	1194	1015 1	2 8	236	
10	36088 X	36088	-0-	-0-	-0-	1313 9	117 1	34290 2	Y	1528	1385 1	2 8	377	
*11	34214 X	34214	-0-	-0-	-0-	1681 9	108 1	32477 2	Y	1481	1619 1		239	
						1629 9								
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
06	11460 X	11182	-0-	-278	-0-	608 1	9206 2	N		1244	1043 1	5 8	272	
07	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	1368 9	615 1	9575 2	N	1829	1960 1	4 8	137	
08	11842 X	11535	-0-	-307	-0-	2012 9	621 1	9046 2	N	1698	1630 1		205	
09	11460 X	4502	-0-	-6958	-0-	1868 9	395 1	3401 2	N	642	719 1	1 8	127	
10	11842 X	933	-0-	-10909	-0-	706 9	280 1	653 2	N	-0-	127 1		-0-	
11	11460 X	11	-0-	-11449	-0-	11 1			N	-0-			-0-	
FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
06	11190 X	10927	-0-	-263	-0-	386 1	9738 2	N		726	724 0	2 8	3	
07	11563 X	9721	-0-	-1842	-0-	4 4	799 9							
08	11067 X	4965	-0-	-6102	-0-	442 1	8566 2	N		647	645 0	1 8	4	
09	10920 X	8233	-0-	-2687	-0-	1 4	712 9							
10	11284 X	7280	-0-	-4004	-0-	255 1	4346 2	N		331	331 0		4	
11	10920 X	7175	-0-	-3745	-0-	364 9	546 1	6986 2	N	632	631 0	1 1	4	
						6 4	695 9							
						565 1	5985 2	N		657	627 0	24 1	10	
						7 4	723 9							
						465 1	6171 2	N		487	491 0		6	
						3 4	536 9							
FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
06	7920 X	7394	-0-	-526	-0-	310 1	6141 2	N		853	850 0	3 8	-0-	
07	8184 X	6852	-0-	-1332	-0-	5 4	938 9							
08	7967 X	3495	-0-	-4472	-0-	369 1	5719 2	N		694	693 0	1 8	-0-	
09	7380 X	148	-0-	-7232	-0-	1 4	763 9							
10	7626 X	1941	-0-	-5685	-0-	216 1	2892 2	N		352	352 0		-0-	
11	7380 X	1251	-0-	-6129	-0-	387 9	123 1	3 2	N	20	20 0		-0-	
						22 9	373 1	1093 2	N	428	407 0	15 1	6	
						4 4	471 9							
						137 1	629 2	N		437	439 0		4	
						4 4	481 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															12018 200 147699 WELL #: C 4H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																					
															RRCID -> 281204															COMPL. DATE 06/23/2016															TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317																																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																												
06	10440	X	8080	-0-		-2360		-0-			20	1	6581	2	Y	1338	1334	0	4	8	1																																																												
											7	4	1472	9																																																																			
07	DLQ	G-10	9308	-0-		9308		9308			26	1	7510	2	Y	1608	1604	0	3	8	2																																																												
											3	4	1769	9																																																																			
08	18588	X	9280	-0-		-9308		-0-			21	1	7533	2	Y	1569	1567	0	1	8	3																																																												
											1726	9																																																																					
09	7392	X	7392	-0-		-0-		-0-			14	1	6007	2	Y	1235	1235	0	1	1	1																																																												
											12	4	1359	9																																																																			
10	9300	X	6463	-0-		-2837		-0-			10	1	5177	2	Y	1149	1098	0	41	1	10																																																												
											12	4	1264	9																																																																			
11	9000	X	7532	-0-		-1468		-0-			6	1	6263	2	Y	1140	1145	0	1	8	4																																																												
											9	4	1254	9																																																																			
FAITH-BONITA																						WELL #: E 5H															RRCID -> 281220															COMPL. DATE 06/04/2016															TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
06	13230	X	10999	-0-		-2231		-0-			635	1	8607	2	Y	1589	1584	0	5	8	-0-																																																												
											9	4	1748	9																																																																			
07	DLQ	G-10	11840	-0-		11840		11840			702	1	9211	2	Y	1749	1745	0	4	8	-0-																																																												
											3	4	1924	9																																																																			
08	22319	X	10479	-0-		-11840		-0-			616	1	8000	2	Y	1694	1691	0	1	8	2																																																												
											1863	9																																																																					
09	10763	X	10763	-0-		-0-		-0-			677	1	8293	2	Y	1615	1612	0	2	1	2																																																												
											16	4	1777	9																																																																			
10	11842	X	10227	-0-		-1615		-0-			675	1	7686	2	Y	1680	1605	0	60	1	16																																																												
											18	4	1848	9																																																																			
11	11460	X	10180	-0-		-1280		-0-			574	1	7550	2	Y	1856	1860	0	1	8	11																																																												
											14	4	2042	9																																																																			
FAITH BONITA K UNIT																						WELL #: C 1H															RRCID -> 281221															COMPL. DATE 06/14/2016															TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
06	13530	X	6994	-0-		-6536		-0-			202	1	5717	2	Y	973	970	0	3	8	-0-																																																												
											5	4	1070	9																																																																			
07	DLQ	G-10	7641	-0-		7641		7641			225	1	6040	2	Y	1249	1245	0	2	8	2																																																												
											2	4	1374	9																																																																			
08	15657	X	8016	-0-		-7641		-0-			262	1	6367	2	Y	1261	1260	0			3																																																												
											1387	9																																																																					
09	7311	X	7311	-0-		-0-		-0-			240	1	5868	2	Y	1084	1084	0	1	1	2																																																												
											11	4	1192	9																																																																			
10	7626	X	6119	-0-		-1507		-0-			211	1	5025	2	Y	795	760	0	29	1	7																																																												
											8	4	875	9																																																																			
11	7770	X	233	-0-		-7537		-0-			97	1	92	2	Y	39	46	0			-0-																																																												
											1	4	43	9																																																																			
FAITH YANA F UNIT																						WELL #: D 1H															RRCID -> 281222															COMPL. DATE 06/24/2016															TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
06	11700	X	9446	-0-		-2254		-0-			21	1	7836	2	Y	1437	1432	0	4	8	1																																																												
											8	4	1581	9																																																																			
07	DLQ	G-10	8716	-0-		8716		8716			23	1	7186	2	Y	1368	1366	0	2	8	1																																																												
											2	4	1505	9																																																																			
08	16597	X	7881	-0-		-8716		-0-			17	1	6452	2	Y	1284	1283	0			2																																																												
											1412	9																																																																					
09	7575	X	7575	-0-		-0-		-0-			13	1	6224	2	Y	1205	1204	0	1	1	1																																																												
											12	4	1326	9																																																																			
10	9796	X	30	-0-		-9766		-0-			30	2			Y	-0-	1	1			-0-																																																												
11	9450	X	-0-	-0-		-9450		-0-						Y	-0-						-0-																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0					AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12240 X	9802	-0-	-2438	-0-	34 1	7219 2	Y	2305	2297 0	7 8		3	
						13 4	2536 9							
07	DLQ G-10	10477	-0-	10477	10477	37 1	7915 2	Y	2292	2287 0	5 8		3	
						4 4	2521 9							
08	21175 X	10698	-0-	-10477	-0-	34 1	7828 2	Y	2578	2574 0	2 8		5	
						2836 9								
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	21 1	5062 2	Y	1932	1930 0	2 1		4	
						19 4	2125 9			1 8				
10	10478 X	8338	-0-	-2140	-0-	18 1	6156 2	Y	1949	1860 0	70 1		22	
						20 4	2144 9			1 8				
11	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-			Y	-0-	22 0			-0-	
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
06	14670 X	11862	-0-	-2808	-0-	601 1	9809 2	Y	1314	1310 0	4 8		-0-	
						7 4	1445 9							
07	DLQ G-10	12087	-0-	12087	12087	644 1	9917 2	Y	1385	1382 0	2 8		1	
						2 4	1524 9							
08	24401 X	12314	-0-	-12087	-0-	700 1	10136 2	Y	1344	1342 0			3	
						1478 9								
09	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	626 1	8750 2	Y	1176	1175 0	1 1		2	
						11 4	1294 9			1 8				
10	12245 X	10440	-0-	-1805	-0-	635 1	8447 2	Y	1223	1168 0	44 1		12	
						13 4	1345 9			1 8				
11	11910 X	517	-0-	-11393	-0-	291 1	175 2	Y	45	57 0			-0-	
						1 4	50 9							
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
06	14640 X	12146	-0-	-2494	-0-	486 1	9921 2	Y	1573	1567 0	5 8		1	
						9 4	1730 9							
07	DLQ G-10	12404	-0-	12404	12404	505 1	10112 2	Y	1622	1618 0	4 8		1	
						3 4	1784 9							
08	24364 X	11960	-0-	-12404	-0-	516 1	9759 2	Y	1532	1530 0	1 8		2	
						1685 9								
09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	324 1	3750 2	Y	664	665 0	1 1		-0-	
						6 4	730 9							
10	12555 X	8606	-0-	-3949	-0-	452 1	6536 2	Y	1457	1389 0	52 1		15	
						15 4	1603 9			1 8				
11	12150 X	8492	-0-	-3658	-0-	452 1	7398 2	Y	580	592 0			3	
						4 4	638 9							
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
06	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	701 1	11619 2	N	922	777 1	2 8		196	
						1014 9								
07	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	759 1	12292 2	N	205	378 1			23	
						226 9								
08	13423 X	12054	-0-	-1369	-0-	746 1	11114 2	N	176	180 1			19	
						194 9								
09	13320 X	13140	-0-	-180	-0-	886 1	11414 2	N	764	670 1			113	
						840 9								
10	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	1032 1	14955 2	N	1256	971 1	1 8		397	
						1382 9								
*11	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	1231 1	12921 2	N	1124	1098 1	1 8		422	
						1236 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11190 X	11077	-0-	-113	-0-	24 1	9248 2	9 4	1796 9	Y	1633	1627 0	5 8	1	
07	DLQ G-10	11041	-0-	11041	11041	28 1	9123 2	3 4	1887 9	Y	1715	1712 0	4 8	-0-	
08	21412 X	10371	-0-	-11041	-0-	21 1	8568 2	1782 9		Y	1620	1618 0	1 8	1	
09	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	16 1	7791 2	13 4	1525 9	Y	1386	1384 0	2 1	-0-	
10	11439 X	10436	-0-	-1003	-0-	14 1	8649 2	17 4	1756 9	Y	1596	1522 0	57 1	16	
11	11070 X	9177	-0-	-1893	-0-	7 1	7889 2	8 4	1273 9	Y	1157	1168 0	1 8	4	
FAITH-BONITA WELL #: 0 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
06	16530 X	12891	-0-	-3639	-0-	298 1	10346 2	11 4	2236 9	Y	2033	2026 0	7 8	-0-	
07	DLQ G-10	13252	-0-	13252	13252	319 1	10753 2	3 4	2177 9	Y	1979	1975 0	4 8	-0-	
08	26323 X	13071	-0-	-13252	-0-	318 1	10639 2	2114 9		Y	1922	1919 0	1 8	2	
09	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	296 1	9024 2	16 4	1799 9	Y	1635	1634 0	2 1	-0-	
10	14229 X	11316	-0-	-2913	-0-	314 1	9184 2	17 4	1801 9	Y	1637	1563 0	59 1	14	
11	12900 X	10038	-0-	-2862	-0-	274 1	8354 2	9 4	1401 9	Y	1274	1284 0	1 8	3	
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
06	16740 X	6717	-0-	-10023	-0-	259 1	5089 2	7 4	1362 9	Y	1238	1234 0	4 8	-0-	
07	DLQ G-10	7575	-0-	7575	7575	275 1	5826 2	2 4	1472 9	Y	1338	1334 0	2 8	2	
08	22930 X	15355	-0-	-7575	-0-	418 1	12694 2	2243 9		Y	2039	2034 0	1 8	6	
09	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	501 1	15364 2	17 4	1899 9	Y	1726	1724 0	2 1	5	
10	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	380 1	9867 2	18 4	1846 9	Y	1678	1602 0	60 1	20	
11	14850 X	4595	-0-	-10255	-0-	206 1	3612 2	5 4	772 9	Y	702	717 0		5	
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091															
06	25620 X	12816	-0-	-12804	-0-	307 1	10346 2	11 4	2152 9	Y	1956	1949 0	6 8	1	
07	DLQ G-10	12838	-0-	12838	12838	313 1	10723 2	3 4	1799 9	Y	1635	1632 0	4 8	-0-	
08	25780 X	12942	-0-	-12838	-0-	326 1	10898 2	1718 9		Y	1562	1560 0	1 8	1	
09	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	370 1	11576 2	15 4	1751 9	Y	1592	1589 0	2 1	1	
10	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	379 1	11564 2	15 4	1658 9	Y	1507	1439 0	54 1	14	
*11	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	435 1	15377 2	8 4	1318 9	Y	1198	1205 0	1 8	6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	26365 X	26365	-0-	-0-	-0-	500 1	23135 2	Y	2469	2459 0	9 8			4
07	DLQ G-10	25396	-0-	25396	25396	14 4	2716 9	Y	2778	2772 0	5 8			5
08	40017 X	14621	-0-	-25396	-0-	487 1	21848 2	Y	2010	2009 0	1 8			5
09	827 X	827	-0-	-0-	-0-	5 4	3056 9	Y	603	607 0	1 1			-0-
10	27249 X	14724	-0-	-12525	-0-	313 1	12097 2	Y	2101	2002 0	75 1			23
11	26370 X	18711	-0-	-7659	-0-	2211 9	94 2	Y	1837	1846 0	1 8			13
						64 1	663 9							
						334 1	12057 2	Y						
						22 4	2311 9							
						439 1	16237 2	Y						
						14 4	2021 9							
FAITH-BONITA														
WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
06	9270 X	5025	-0-	-4245	-0-	162 1	3456 2	Y	1273	1268 0	4 8			1
07	DLQ G-10	4985	-0-	4985	4985	7 4	1400 9	Y	1384	1382 0	2 8			1
08	9574 X	4589	-0-	-4985	-0-	168 1	3293 2	Y	1369	1367 0				3
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	2 4	1522 9	Y	1214	1213 0	1 1			2
10	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	161 1	2922 2	Y	1587	1514 0	57 1			17
*11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	1506 9	3182 2	Y	1184	1193 0	1 8			7
						172 1	1335 9							
						12 4	3129 2	Y						
						164 1	1746 9	Y						
						17 4	4332 2	Y						
						179 1	1302 9							
						8 4								
FAITH-BONITA														
WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
06	13620 X	11355	-0-	-2265	-0-	265 1	9185 2	Y	1723	1718 0	5 8			-0-
07	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	10 4	1895 9	Y	1895	1890 0	4 8			1
08	23511 X	11357	-0-	-12154	-0-	289 1	9777 2	Y	1838	1836 0	1 8			2
09	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	3 4	2085 9	Y	1474	1473 0	2 1			-0-
10	12152 X	9325	-0-	-2827	-0-	280 1	9055 2	Y	1811	1728 0	65 1			17
11	11760 X	6515	-0-	-5245	-0-	2022 9	6770 2	Y	1250	1262 0	1 8			4
						246 1	1621 9							
						14 4	7069 2	Y						
						245 1	1992 9	Y						
						19 4	4936 2	Y						
						195 1	1375 9							
						9 4								
FAITH-BONITA														
WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
06	13380 X	11880	-0-	-1500	-0-	26 1	9973 2	Y	1702	1696 0	5 8			1
07	DLQ G-10	11801	-0-	11801	11801	9 4	1872 9	Y	2002	1997 0	4 8			2
08	24367 X	12566	-0-	-11801	-0-	32 1	9563 2	Y	1986	1983 0	2 8			3
09	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	4 4	2202 9	Y	1346	1346 0	2 1			-0-
10	12276 X	7300	-0-	-4976	-0-	26 1	10355 2	Y	1230	1175 0	44 1			10
11	12150 X	6427	-0-	-5723	-0-	2185 9	8247 2	Y	1002	1009 0	1 8			2
						15 1	1481 9							
						13 4	5923 2	Y						
						11 1	1353 9	Y						
						13 4	5312 2	Y						
						6 1	1102 9							
						7 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15030 X	11644	-0-	-3386	-0-	271 1	9596 2	9 4	Y	1607	1601 0	5 8		1
07	DLQ G-10	12254	-0-	12254	12254	286 1	10261 2	3 4	Y	1549	1546 0	3 8		1
08	24261 X	12007	-0-	-12254	-0-	291 1	10076 2	1640 9	Y	1491	1489 0	1 8		2
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	308 1	9615 2	13 4	Y	1382	1381 0	2 1		-0-
10	12245 X	10234	-0-	-2011	-0-	288 1	8458 2	14 4	Y	1340	1280 0	48 1		11
11	11850 X	1746	-0-	-10104	-0-	97 1	1176 2	4 4	Y	426	437 0			-0-
FAITH-BONITA WELL #: 0 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
06	21930 X	20293	-0-	-1637	-0-	393 1	16547 2	17 4	N	3033	3023 0	10 8		4
07	22196 X	20236	-0-	-1960	-0-	408 1	16504 2	5 4	N	3017	3011 0	6 8		4
08	21111 X	19320	-0-	-1791	-0-	398 1	15954 2	2968 9	N	2698	2694 0	2 8		6
09	20430 X	16704	-0-	-3726	-0-	373 1	13911 2	21 4	N	2181	2180 0	2 1		4
10	20956 X	16622	-0-	-4334	-0-	376 1	13913 2	22 4	N	2101	2007 0	75 1		22
11	20280 X	13832	-0-	-6448	-0-	337 1	11673 2	12 4	N	1645	1656 0	1 8		10
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
06	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	31 1	16153 2	12 4	Y	2124	2116 0	7 8		1
07	DLQ G-10	16521	-0-	16521	16521	35 1	14141 2	4 4	Y	2128	2123 0	4 8		2
08	34022 X	17501	-0-	-16521	-0-	29 1	15061 2	2411 9	Y	2192	2188 0	2 8		4
09	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	25 1	15767 2	21 4	Y	2210	2206 0	3 1		4
10	18104 X	11086	-0-	-7018	-0-	15 1	9173 2	18 4	Y	1709	1633 0	61 1		18
11	17520 X	4642	-0-	-12878	-0-	4 1	3916 2	4 4	Y	653	668 0			3
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
06	107970 X	75019	-0-	-32951	-0-	292 1	70683 2	4044 9	Y	3676	3661 1	2 8		211
07	DLQ G-10	77980	-0-	77980	77980	413 1	73773 2	3794 9	Y	3449	3549 1	2 8		109
08	156109 X	78129	-0-	-77980	-0-	374 1	73409 2	4346 9	Y	3951	3766 1	3 8		291
09	62594 X	62594	-0-	-0-	-0-	273 1	58963 2	3358 9	Y	3053	3043 1	24 8		277
10	83266 X	61335	-0-	-21931	-0-	278 1	57849 2	3208 9	Y	2916	3060 1	11 8		122
11	75600 X	56422	-0-	-19178	-0-	220 1	53191 2	3011 9	Y	2737	2623 1			236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	108450 X	75196	-0-	-33254	-0-	287 1	71173 2	Y			3396	3382 1	1 8	204
07	DLQ G-10	75045	-0-	75045	75045	3736 9	399 1	70931 2	Y		3377	3462 1	3 8	116
08	148779 X	73734	-0-	-75045	-0-	3715 9	351 1	69351 2	Y		3665	3499 1	2 8	280
09	63179 X	63179	-0-	-0-	-0-	4032 9	277 1	59461 2	Y		3128	3091 1	24 8	293
10	83917 X	62401	-0-	-21516	-0-	3441 9	290 1	58521 2	Y		3264	3398 1	13 8	146
11	75210 X	56061	-0-	-19149	-0-	3590 9	216 1	52962 2	Y		2621	2529 1	1 8	237
						2883 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
06	104700 X	69358	-0-	-35342	-0-	279 1	64909 2	Y			3791	3776 1	2 8	219
07	DLQ G-10	33280	-0-	33280	33280	4170 9	187 1	31126 2	Y		1788	1948 1	1 8	58
08	77721 X	44441	-0-	-33280	-0-	1967 9	222 1	41356 2	Y		2603	2468 1	2 8	191
09	61076 X	61076	-0-	-0-	-0-	2863 9	270 1	57359 2	Y		3134	3022 1	24 8	279
10	78027 X	58328	-0-	-19699	-0-	3447 9	271 1	54709 2	Y		3044	3181 1	12 8	130
11	69360 X	53883	-0-	-15477	-0-	3348 9	213 1	50652 2	Y		2744	2634 1		240
						3018 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
06	83520 X	61560	-0-	-21960	-0-	244 1	57799 2	Y			3197	3179 1	1 8	186
07	DLQ G-10	29206	-0-	29206	29206	3517 9	162 1	27391 2	Y		1503	1637 1	1 8	51
08	68525 X	39319	-0-	-29206	-0-	1653 9	191 1	36825 2	Y		2094	1988 1	1 8	156
09	54109 X	54109	-0-	-0-	-0-	2303 9	241 1	50726 2	Y		2856	2736 1	21 8	255
10	64728 X	53569	-0-	-11159	-0-	3142 9	247 1	50305 2	Y		2743	2868 1	11 8	119
11	61560 X	48563	-0-	-12997	-0-	3017 9	194 1	45584 2	Y		2532	2428 1		223
						2785 9								
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
06	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	378 1	15346 2	N			2794	2784 0	9 8	1
07	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	15 4	3073 9	N			2592	2587 0	5 8	1
08	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	414 1	14753 2	N			2265	2262 0	2 8	2
09	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	5 4	2851 9	N			2232	2230 0	3 1	-0-
10	15655 X	11842	-0-	-3813	-0-	422 1	13754 2	N			1931	1845 0	69 1	16
11	15150 X	13072	-0-	-2078	-0-	2492 9	471 1	12322 2	N		2181	2187 0	1 8	9
						471 1	22 4	2455 9						
						420 1	9277 2	N						
						21 4	2124 9							
						477 1	10180 2	N						
						16 4	2399 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
FAITH-YANA N UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	38568 X	38568	-0-	-0-	-0-	498	1	18	34444	2	N	3280	3272	0	11	8	5	
07	37468 X	37468	-0-	-0-	-0-	533	1	5	33571	2	N	3054	3048	0	6	8	5	
08	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	452	1	2010	19816	2	N	1827	1827	0	1	8	4	
09	15570 X	369	-0-	-15201	-0-	220	1	1	18	2	N	118	122	0			-0-	
10	16089 X	306	-0-	-15783	-0-	292	1	12	130	2	N	11	11	0			-0-	
11	15570 X	743	-0-	-14827	-0-	186	1	1	487	2	N	63	62	0			1	
						1	4		69	9								
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281																		
06	65910 X	35394	-0-	-30516	-0-	463	1	23	30332	2	N	4160	4149	0	14	8	-0-	
07	60016 X	33339	-0-	-26677	-0-	485	1	7	28349	2	N	4089	4080	0	7	8	2	
08	48205 X	19471	-0-	-28734	-0-	388	1	2615	16468	2	N	2377	2377	0	2	8	-0-	
09	38850 X	324	-0-	-38526	-0-	153	1	1	21	2	N	135	135	0			-0-	
10	40145 X	223	-0-	-39922	-0-	221	1	1	2	9	N	2	2	0			-0-	
11	35400 X	3096	-0-	-32304	-0-	275	1	12	1037	2	N	1611	1597	0	1	8	13	
									1772	9								
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280																		
06	29097 X	29097	-0-	-0-	-0-	397	1	21	24460	2	N	3835	3823	0	12	8	-0-	
07	24354 X	24354	-0-	-0-	-0-	378	1	5	20989	2	N	2711	2706	0	5	8	-0-	
08	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	314	1	1934	12186	2	N	1758	1757	0	1	8	-0-	
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	144	1	4	67	2	N	431	431	0			-0-	
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	171	1	78	12	2	N	71	68	0	3	1	-0-	
*11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	321	1	8	3201	2	N	1109	1101	0	1	8	7	
									1220	9								
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782																		
06	75120 X	47736	-0-	-27384	-0-	782	1	4038	42916	2	N	3671	3516	1	4	8	248	
07	69936 X	46737	-0-	-23199	-0-	863	1	3841	42033	2	N	3492	3577	1	2	8	161	
08	61876 X	29464	-0-	-32412	-0-	268	1	1494	27702	2	N	1358	1454	1	3	8	62	
09	57390 X	43337	-0-	-14053	-0-	825	1	2146	40366	2	N	1951	1844	1	7	8	162	
10	53103 X	44746	-0-	-8357	-0-	941	1	2454	41351	2	N	2231	2138	1	6	8	249	
11	47730 X	38989	-0-	-8741	-0-	1025	1	2220	35744	2	N	2018	2093	1	1	8	173	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	97170 X	62568	-0-	-34602	-0-	1038 4576	1 9	56954	2	N	4160	4012	1	5	8	282
07	98177 X	60374	-0-	-37803	-0-	1128 4253	1 9	54993	2	N	3866	3967	1	2	8	179
08	85901 X	48650	-0-	-37251	-0-	437 2941	1 9	45272	2	N	2674	2729	1	5	8	119
09	75840 X	47696	-0-	-28144	-0-	885 3455	1 9	43356	2	N	3141	2987	1	10	8	263
10	71517 X	47253	-0-	-24264	-0-	976 3401	1 9	42876	2	N	3092	2996	1	10	8	349
11	62580 X	41509	-0-	-21071	-0-	1078 2873	1 9	37558	2	N	2612	2734	1	1	8	226
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134																
06	84180 X	63952	-0-	-20228	-0-	1076 3795	1 9	59081	2	N	3450	3313	1	4	8	235
07	86986 X	72719	-0-	-14267	-0-	1390 3650	1 9	67679	2	N	3318	3397	1	2	8	154
08	83483 X	60468	-0-	-23015	-0-	554 2602	1 9	57312	2	N	2365	2409	1	4	8	106
09	72630 X	59181	-0-	-13449	-0-	1122 3133	1 9	54926	2	N	2848	2705	1	10	8	239
10	72726 X	57388	-0-	-15338	-0-	1206 3216	1 9	52966	2	N	2924	2823	1	8	8	332
11	70380 X	51336	-0-	-19044	-0-	1356 2698	1 9	47282	2	N	2453	2567	1	1	8	217
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091																
06	102240 X	73101	-0-	-29139	-0-	1457 5192	1 9	66452	2	N	4720	4673	1	4	8	208
07	105648 X	66178	-0-	-39470	-0-	1849 4530	1 9	59799	2	N	4118	4152	1	2	8	172
08	99045 X	51353	-0-	-47692	-0-	1371 2925	1 9	47057	2	N	2659	2692	1	4	8	135
09	88860 X	51022	-0-	-37838	-0-	1350 3153	1 9	46519	2	N	2866	2723	1	12	8	266
10	84475 X	51723	-0-	-32752	-0-	1381 3772	1 9	46570	2	N	3429	3515	1	6	8	174
11	73110 X	46623	-0-	-26487	-0-	1397 3216	1 9	42010	2	N	2924	2896	1			202
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780																
06	85920 X	55528	-0-	-30392	-0-	1096 4388	1 9	50044	2	N	3989	3950	1	3	8	181
07	79856 X	49378	-0-	-30478	-0-	1358 3951	1 9	44069	2	N	3592	3618	1	1	8	154
08	71982 X	42547	-0-	-29435	-0-	1125 2691	1 9	38731	2	N	2446	2466	1	4	8	130
09	61080 X	41536	-0-	-19544	-0-	1082 3044	1 9	37410	2	N	2767	2623	1	10	8	264
10	62775 X	41903	-0-	-20872	-0-	1107 3388	1 9	37408	2	N	3080	3173	1	5	8	166
11	55530 X	36911	-0-	-18619	-0-	1082 3139	1 9	32690	2	N	2854	2815	1			205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	104520 X	70990	-0-	-33530	-0-	1375 6653	1 9	62962	2	N	6048	5980	1	261
07	96069 X	72012	-0-	-24057	-0-	1945 6668	1 9	63399	2	N	6062	6075	1	245
08	86490 X	53619	-0-	-32871	-0-	1364 4844	1 9	47411	2	N	4404	4425	1	217
09	80190 X	56345	-0-	-23845	-0-	1422 5497	1 9	49426	2	N	4997	4736	1	459
10	78089 X	60270	-0-	-17819	-0-	1564 5685	1 9	53021	2	N	5168	5356	1	261
11	70980 X	54313	-0-	-16667	-0-	1565 5320	1 9	47428	2	N	4836	4768	1	329
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
06	41730 X	41730	-0-	-0-	-0-	283 35	1 4	34478	2	Y	6304	6286	0	11
07	41074 X	41074	-0-	-0-	-0-	284 11	1 4	34099	2	Y	6073	6061	0	11
08	40186 X	40186	-0-	-0-	-0-	267 6469	1 9	33450	2	Y	5881	5872	0	17
09	35583 X	35583	-0-	-0-	-0-	247 51	1 4	29469	2	Y	5287	5280	0	15
10	35362 X	35362	-0-	-0-	-0-	250 51	1 4	29669	2	Y	4902	4682	0	56
*11	25174 X	25174	-0-	-0-	-0-	222 27	1 4	20941	2	Y	3622	3649	0	27
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
06	42690 X	28502	-0-	-14188	-0-	46 17	1 4	25058	2	N	3074	3066	0	1
07	44113 X	25357	-0-	-18756	-0-	45 5	1 4	22286	2	N	2746	2741	0	1
08	44113 X	14156	-0-	-29957	-0-	21 1770	1 9	12365	2	N	1609	1609	0	-0-
09	41310 X	5825	-0-	-35485	-0-	7 6	1 4	5098	2	N	649	648	0	-0-
10	34875 X	16451	-0-	-18424	-0-	17 19	1 4	14384	2	N	1846	1758	0	21
11	28500 X	18398	-0-	-10102	-0-	8 11	1 4	16781	2	N	1453	1463	0	10
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
06	44237 X	44237	-0-	-0-	-0-	284 30	1 4	37984	2	Y	5399	5385	0	5
07	41846 X	41846	-0-	-0-	-0-	277 9	1 4	36010	2	Y	5045	5036	0	5
08	39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	253 5276	1 9	33515	2	Y	4796	4790	0	9
09	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	225 41	1 4	28506	2	Y	4194	4192	0	3
10	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	228 40	1 4	27966	2	Y	3929	3753	0	35
*11	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	222 22	1 4	21334	2	Y	3046	3066	0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	46770 X	43578	-0-	-3192	-0-	74 1	38059 2	27 4	N	4925	4912 0	15 8	9	
07	48329 X	41158	-0-	-7171	-0-	76 1	35941 2	8 4	N	4666	4657 0	8 8	10	
08	48329 X	38018	-0-	-10311	-0-	53 1	33509 2	4456 9	N	4051	4047 0	2 8	12	
09	46770 X	26675	-0-	-20095	-0-	36 1	22986 2	32 4	N	3292	3291 0	4 1	7	
10	48329 X	26058	-0-	-22271	-0-	30 1	22335 2	35 4	N	3325	3176 0	119 1	35	
11	43590 X	19316	-0-	-24274	-0-	10 1	17378 2	12 4	N	1742	1766 0	1 8	10	
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
06	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	509 1	28809 2	21 4	N	3842	3831 0	12 8	3	
07	29244 X	29244	-0-	-0-	-0-	473 1	25358 2	5 4	N	3098	3094 0	6 8	1	
08	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	291 1	14535 2	1977 9	N	1797	1797 0	1 8	-0-	
09	35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	641 1	30517 2	36 4	N	3677	3665 0	4 1	6	
10	55193 X	55193	-0-	-0-	-0-	865 1	50542 2	35 4	N	3410	3257 0	122 1	35	
*11	27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	506 1	23766 2	23 4	N	3118	3133 0	2 8	18	
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
06	22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	347 1	19514 2	13 4	N	2288	2285 0	7 8	2	
07	39031 X	39031	-0-	-0-	-0-	586 1	33183 2	8 4	N	4776	4760 0	8 8	10	
08	22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	362 1	18864 2	2959 9	N	2690	2691 0	2 8	7	
09	29696 X	29696	-0-	-0-	-0-	554 1	25086 2	35 4	N	3655	3646 0	4 1	10	
10	48400 X	48400	-0-	-0-	-0-	757 1	44092 2	33 4	N	3198	3055 0	115 1	36	
11	15210 X	12921	-0-	-2289	-0-	280 1	9863 2	18 4	N	2509	2525 0	2 8	18	
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
06	60540 X	32823	-0-	-27717	-0-	591 1	26956 2	26 4	N	4773	4756 0	15 8	10	
07	62558 X	30819	-0-	-31739	-0-	582 1	25354 2	8 4	N	4432	4424 0	8 8	10	
08	38564 X	27412	-0-	-11152	-0-	592 1	22665 2	4155 9	N	3777	3773 0	2 8	12	
09	34380 X	26622	-0-	-7758	-0-	724 1	21618 2	37 4	N	3857	3851 0	4 1	11	
10	33914 X	26790	-0-	-7124	-0-	761 1	21858 2	39 4	N	3756	3587 0	135 1	42	
11	32820 X	21575	-0-	-11245	-0-	719 1	17660 2	21 4	N	2886	2907 0	2 8	19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
EL TORO RESOURCES LLC																											
COMANCHE																											
WELL #: 6601 H												RRCID -> 264108				COMPL. DATE 10/19/2010				TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	134					214									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	102	177	1			139									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	164	164	1			139									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	117	178	1			78									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	151					229									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					229									

PRITCHETT												WELL #: 3701H				RRCID -> 264212				COMPL. DATE 03/21/2011				TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

BRISCOE-MCKNIGHT												WELL #: 2401H				RRCID -> 265726				COMPL. DATE 05/18/2011				TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39									

CAGE-KIRK 30												WELL #: 1H				RRCID -> 265733				COMPL. DATE 08/16/2010				TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18																											

PRITCHETT												WELL #: 3702H				RRCID -> 266079				COMPL. DATE 11/19/2010				TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718			
06	DLQ G-10	874	-0-	874	4691	787	3	87	9	Y	79	10	1	241													
07	5668 X	977	-0-	-4691	-0-	977	3			Y	-0-	222	1	19													
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	418	3	200	9	Y	182	199	1	2													
09	1890 X	538	-0-	-1352	-0-	508	3	30	9	Y	27			29													
10	1922 X	297	-0-	-1625	-0-	297	3			Y	-0-			29													
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			29													

BRISCOE-MCKNIGHT												WELL #: 1597XH				RRCID -> 266351				COMPL. DATE 09/29/2009				TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56									
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17																											

BRISCOE-MCKNIGHT												WELL #: 5972XH				RRCID -> 272273				COMPL. DATE 04/16/2011				TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	234					406									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	212	354	1			264									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	208	175	1			297									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	207	175	1			329									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	359	513	1			175									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP															
GLASS B															
WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	44	9	N	40		107	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	36	9	N	33		140	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
GLASS B															
WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	177 1	150	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	N	11		161	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
GLASS A															
WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		263	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		263	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		263	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
GLASS A															
WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169 1	29	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC															
LIGHT RANCH															
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149															
06	2550 N	2450	-0-	-100	-0-	-0-	146	1	2171	3	Y	121	117 0	12	
07	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	-0-	133	9	2103	3	Y	115	109 0	18	
08	3038 X	2500	-0-	-538	-0-	-0-	129	1	2124	3	Y	138	137 0	19	
09	2940 X	2373	-0-	-567	-0-	-0-	127	9	2027	3	Y	128	137 0	10	
*10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2034	3	Y	123	115 0	18	
11	2430 N	2254	-0-	-176	-0-	-0-	152	9	1911	3	Y	124	131 0	11	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC															
SPOHN RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10587 - 19940															
06	113220 X	26868	-0-	-86352	-0-	-0-	251	1	26617	2	N	-0-		-0-	
07	105338 X	98739	-0-	-6599	-0-	-0-	1141	1	97598	2	N	-0-		-0-	
08	101711 X	96236	-0-	-5475	-0-	-0-	1706	1	94530	2	N	-0-		-0-	
09	93810 X	84664	-0-	-9146	-0-	-0-	1449	1	83215	2	N	-0-		-0-	
10	98735 X	79536	-0-	-19199	-0-	-0-	1680	1	77856	2	N	-0-		-0-	
11	95550 X	75497	-0-	-20053	-0-	-0-	1470	1	74027	2	N	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	110340 X	69139	-0-	-41201	-0-	639 1	68500 2	N		-0-			-0-
07	106144 X	79927	-0-	-26217	-0-	915 1	79012 2	N		-0-			-0-
08	99076 X	77272	-0-	-21804	-0-	1370 1	75902 2	N		-0-			-0-
09	87540 X	68528	-0-	-19012	-0-	1161 1	67367 2	N		-0-			-0-
10	86304 X	68551	-0-	-17753	-0-	1448 1	67103 2	N		-0-			-0-
11	77340 X	63779	-0-	-13561	-0-	1242 1	62537 2	N		-0-			-0-
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276													
06	105240 X	40536	-0-	-64704	-0-	1298 1	39192 2	N		42			137
						46 9							
07	105152 X	-0-	-0-	-105152	-0-			N		-0-			137
08	90396 X	562	-0-	-89834	-0-	562 2		N		-0-	88 1		49
09	87480 X	1310	-0-	-86170	-0-	1014 2	296 5	N		-0-			49
10	85498 X	19903	-0-	-65595	-0-	995 1	11054 2	N		-0-			49
						7854 5							
11	40530 X	22107	-0-	-18423	-0-	937 1	13348 2	N		-0-			49
						7822 5							
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615													
06	121650 X	85013	-0-	-36637	-0-	941 1	84029 2	Y		39	50 1		41
						43 9							
07	DLQ G-10	78364	-0-	78364	78364	113 1	78206 2	Y		41	17 1		65
						45 9							
08	DLQ G-10	51335	-0-	51335	129699	1134 1	50177 2	Y		22	64 1		23
						24 9							
09	168614 X	38915	-0-	-129699	-0-	611 1	38293 2	Y		10			33
						11 9							
10	93589 X	34486	-0-	-59103	-0-	271 1	34203 2	Y		11	26 1		18
						12 9							
11	85020 X	68409	-0-	-16611	-0-	604 1	67797 2	Y		7	9 1		16
						8 9							
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 10989 - 18216													
06	128910 X	89176	-0-	-39734	-0-	987 1	88144 2	Y		41	53 1		81
						45 9							
07	DLQ G-10	81321	-0-	81321	81321	118 1	81156 2	Y		43	18 1		106
						47 9							
08	DLQ G-10	52474	-0-	52474	133795	1162 1	51288 2	Y		22	66 1		62
						24 9							
09	174316 X	40521	-0-	-133795	-0-	637 1	39873 2	Y		10			72
						11 9							
10	99479 X	53032	-0-	-46447	-0-	418 1	52595 2	Y		17	26 1		63
						19 9							
11	89190 X	68327	-0-	-20863	-0-	605 1	67714 2	Y		7	13 1		57
						8 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	192390 X	113463	-0-	-78927	-0-	1255	1	112151	2	Y	52	68	1		55
07	DLQ G-10	114700	-0-	114700	114700	166	1	114468	2	Y	60	23	1		92
08	DLQ G-10	67604	-0-	67604	182304	467	1	67105	2	Y	29	90	1		31
09	245448 X	63144	-0-	-182304	-0-	989	1	62137	2	Y	16				47
10	125891 X	87820	-0-	-38071	-0-	689	1	87100	2	Y	28	37	1		38
11	113460 X	87180	-0-	-26280	-0-	768	1	86402	2	Y	9	20	1		27
						10	9								
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407															
06	114510 X	42152	-0-	-72358	-0-	1350	1	40777	2	N	23				118
07	107849 X	-0-	-0-	-107849	-0-	25	9			N	-0-				118
08	97805 X	1608	-0-	-96197	-0-	1605	2	3	9	N	3	105	1		16
09	91440 X	1470	-0-	-89970	-0-	1375	2	95	5	N	-0-				16
10	89311 X	19990	-0-	-69321	-0-	1075	1	12105	2	N	2				18
11	42150 X	18612	-0-	-23538	-0-	6808	5	2	9		-0-				18
						766	1	10817	2	N	-0-				
						7029	5								
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993															
06	269040 X	115427	-0-	-153613	-0-	2859	1	112568	2	N	-0-				14
07	278008 X	104852	-0-	-173156	-0-	3192	1	101660	2	N	-0-				14
08	209777 X	93417	-0-	-116360	-0-	3760	1	89657	2	N	-0-				14
09	162930 X	81047	-0-	-81883	-0-	3342	1	77705	2	N	-0-				14
*10	133393 X	74115	-0-	-59278	-0-	4615	1	69500	2	N	-0-				14
11	115440 X	67007	-0-	-48433	-0-	2223	1	64784	2	N	-0-				38
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399															
06	320730 X	150689	-0-	-170041	-0-	3729	1	146960	2	N	-0-				18
07	331421 X	138094	-0-	-193327	-0-	4204	1	133890	2	N	-0-				18
08	205871 X	121831	-0-	-84040	-0-	4903	1	116928	2	N	-0-				18
09	199230 X	101915	-0-	-97315	-0-	4203	1	97712	2	N	-0-				18
*10	173383 X	94807	-0-	-78576	-0-	5903	1	88904	2	N	-0-				18
11	150690 X	88970	-0-	-61720	-0-	2952	1	86018	2	N	-0-				46
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399															
06	195840 X	67461	-0-	-128379	-0-	1671	1	65790	2	N	-0-				9
07	202368 X	61614	-0-	-140754	-0-	1876	1	59738	2	N	-0-				9
08	136493 X	54988	-0-	-81505	-0-	2213	1	52775	2	N	-0-				9
09	100800 X	48305	-0-	-52495	-0-	1992	1	46313	2	N	-0-				9
*10	80507 X	44980	-0-	-35527	-0-	2801	1	42179	2	N	-0-				9
11	67470 X	40368	-0-	-27102	-0-	1339	1	39029	2	N	-0-				23
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370															
06	0	301596	-0-	301596	330248	283	1	301313	2	N	-0-				-0-
07	652630 X	322382	-0-	-330248	-0-	280	1	322102	2	N	-0-				-0-
08	372930 X	270985	-0-	-101945	-0-	469	1	270516	2	N	-0-				-0-
09	360900 X	247165	-0-	-113735	-0-	247165	2			N	-0-				-0-
10	372930 X	225986	-0-	-146944	-0-	939	1	225047	2	N	-0-				-0-
11	360900 X	204064	-0-	-156836	-0-	346	1	203718	2	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	0	361885	-0-	361885	404681	339	1	361546	2	N	-0-	-0-
07	765113 X	360432	-0-	-404681	-0-	313	1	360119	2	N	-0-	-0-
08	416175 X	324570	-0-	-91605	-0-	562	1	324008	2	N	-0-	-0-
09	402750 X	282598	-0-	-120152	-0-	282598	2			N	-0-	-0-
10	416175 X	268443	-0-	-147732	-0-	1115	1	267328	2	N	-0-	-0-
11	402750 X	246573	-0-	-156177	-0-	418	1	246155	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326												
06	0	310046	-0-	310046	376989	291	1	309755	2	N	-0-	-0-
07	676776 X	299787	-0-	-376989	-0-	260	1	299527	2	N	-0-	-0-
08	359011 X	256680	-0-	-102331	-0-	445	1	256235	2	N	-0-	-0-
09	347430 X	233255	-0-	-114175	-0-	233255	2			N	-0-	-0-
10	359011 X	210024	-0-	-148987	-0-	872	1	209152	2	N	-0-	-0-
11	347430 X	178521	-0-	-168909	-0-	303	1	178218	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821												
06	0	366020	-0-	366020	393186	343	1	365677	2	N	-0-	-0-
07	805118 X	411932	-0-	-393186	-0-	358	1	411574	2	N	-0-	-0-
08	437782 X	358890	-0-	-78892	-0-	622	1	358268	2	N	-0-	-0-
09	423660 X	328656	-0-	-95004	-0-	328656	2			N	-0-	-0-
10	437782 X	318764	-0-	-119018	-0-	1324	1	317440	2	N	-0-	-0-
11	423660 X	287533	-0-	-136127	-0-	488	1	287045	2	N	-0-	-0-
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945												
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	118535	-0-	118535	118535	6345	1	112190	2	N	-0-	-0-
09	0	275784	-0-	275784	394319	275479	2	305	9	N	277	189 1
*10	632915 X	238596	-0-	-394319	-0-	238365	2	231	9	N	210	183 1
11	304170 X	203287	-0-	-100883	-0-	203103	2	184	9	N	167	194 1
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982												
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	160292	-0-	160292	160292	8580	1	151712	2	N	-0-	-0-
09	0	229287	-0-	229287	389579	228973	2	314	9	N	285	192 1
*10	644646 X	255067	-0-	-389579	-0-	254837	2	230	9	N	209	197 1
11	340650 X	227478	-0-	-113172	-0-	227291	2	187	9	N	170	184 1
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847												
07	0	6504	-0-	6504	6504	6504	2			N	-0-	-0-
08	0	254703	-0-	254703	261207	254315	2	388	9	N	353	193 1
09	0	248334	-0-	248334	509541	248034	2	300	9	N	273	386 1
*10	697311 X	187770	-0-	-509541	-0-	187588	2	182	9	N	165	193 1
11	302430 X	197635	-0-	-104795	-0-	197386	2	249	9	N	226	198 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	27540 X	17056	-0-	-10484	-0-	205 1	15079 2	Y	1611	1578 0				33
07	DLQ G-10	4575	-0-	4575	4575	1772 9	4029 2	Y	396	420 0				9
08	DLQ G-10	15223	-0-	15223	19798	110 1	13747 2	Y	1233	1225 0				17
09	DLQ G-10	14715	-0-	14715	34513	436 9	13144 2	Y	1323	1267 0				73
10	48791 X	14278	-0-	-34513	-0-	120 1	12752 2	Y	1286	1254 0	1 8			104
*11	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	1356 9	13197 2	Y	1233	1231 0				106
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380														
06	27300 X	1834	-0-	-25466	-0-	13 1	1821 2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2831	-0-	2831	2831	1772 9	5 2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14149	-0-	14149	16980	134 1	12522 2	Y	1357	1338 0				19
09	DLQ G-10	15873	-0-	15873	32853	1493 9	14151 2	Y	1450	1383 0	6 8			80
10	49576 X	16723	-0-	-32853	-0-	127 1	14261 2	Y	2074	1985 0	5 8			164
*11	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	1595 9	13140 2	Y	2036	2026 0				174
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
06	40770 X	2907	-0-	-37863	-0-	48 1	2699 2	Y	145	142 0				3
07	DLQ G-10	390	-0-	390	390	160 9		Y	-0-	3 0				-0-
08	DLQ G-10	16720	-0-	16720	17110	390 2	15003 2	Y	1434	1414 0				20
09	DLQ G-10	17977	-0-	17977	35087	140 1	16047 2	Y	1625	1555 0				90
10	53437 X	18350	-0-	-35087	-0-	1577 9	15594 2	Y	2322	2226 0	2 8			184
*11	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	142 1	19102 2	Y	2252	2243 0				193
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
06	32790 X	8481	-0-	-24309	-0-	1788 9	7458 2	Y	820	827 0				18
07	DLQ G-10	10601	-0-	10601	10601	202 1	9623 2	Y	825	825 0				18
08	DLQ G-10	24677	-0-	24677	35278	70 1	22010 2	Y	2236	2223 0				31
09	DLQ G-10	24675	-0-	24675	59953	908 9	21997 2	Y	2255	2161 0				125
10	83375 X	23422	-0-	-59953	-0-	207 1	20554 2	Y	2415	2346 0				194
*11	37702 X	37702	-0-	-0-	-0-	2460 9	34962 2	Y	2313	2309 0				198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																			
LOMA BLANCA																			
WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	61320 X	42779	-0-	-18541	-0-	59	1	38445	2	Y	3886	3899	0		83				
07	DLQ G-10	44522	-0-	44522	44522	4275	9	39612	2	Y	4255	4245	0		93				
08	DLQ G-10	44216	-0-	44216	88738	4681	9	39680	2	Y	3801	3840	0		54				
09	DLQ G-10	41476	-0-	41476	130214	355	1	37010	2	Y	3761	3606	0		209				
10	172257 X	42043	-0-	-130214	-0-	4181	9	37538	2	Y	3793	3696	0		306				
*11	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	329	1	35490	2	Y	3670	3661	0		315				
						4137	9												
						333	1												
						4172	9												
						311	1												
						4037	9												
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042																			
06	56040 X	44972	-0-	-11068	-0-	505	1	39956	3	Y	4101	4119	1		87				
07	DLQ G-10	45172	-0-	45172	45172	4511	9	40180	2	Y	4325	4317	0		95				
08	DLQ G-10	43439	-0-	43439	88611	234	1	38904	2	Y	3800	3841	0		54				
09	DLQ G-10	40993	-0-	40993	129604	4758	9	36598	2	Y	3701	3549	0		206				
10	170772 X	41168	-0-	-129604	-0-	355	1	36773	2	Y	3699	3606	0		299				
*11	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	4180	9	34456	2	Y	3608	3598	0		309				
						324	1												
						4071	9												
						326	1												
						4069	9												
						305	1												
						3969	9												
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831																			
06	52740 X	41438	-0-	-11302	-0-	462	1	36837	2	Y	3763	3780	0		80				
07	DLQ G-10	40508	-0-	40508	40508	4139	9	36114	2	Y	3807	3803	0		84				
08	DLQ G-10	39246	-0-	39246	79754	206	1	35116	2	Y	3462	3497	0		49				
09	DLQ G-10	37012	-0-	37012	116766	4188	9	33081	2	Y	3309	3174	0		184				
10	153234 X	36468	-0-	-116766	-0-	322	1	32523	2	Y	3323	3239	0		268				
*11	34557 X	34557	-0-	-0-	-0-	3808	9	30758	2	Y	3207	3200	0		275				
						291	1												
						3640	9												
						290	1												
						3655	9												
						271	1												
						3528	9												
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949																			
06	48210 X	41790	-0-	-6420	-0-	463	1	37155	2	Y	3793	3808	0		81				
07	DLQ G-10	41853	-0-	41853	41853	4172	9	37222	2	Y	4014	4007	0		88				
08	DLQ G-10	40223	-0-	40223	82076	216	1	36016	2	Y	3526	3564	0		50				
09	DLQ G-10	37879	-0-	37879	119955	4415	9	33808	2	Y	3429	3289	0		190				
10	158000 X	38045	-0-	-119955	-0-	328	1	33949	2	Y	3449	3361	0		278				
*11	35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	3879	9	31916	2	Y	3331	3323	0		286				
						299	1												
						3772	9												
						302	1												
						3794	9												
						281	1												
						3664	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	65400 X	61894	-0-	-3506	-0-	683 1	55105	2	Y	5551	5575	0		118
07	DLQ G-10	61529	-0-	61529	61529	6106 9								
08	DLQ G-10	53199	-0-	53199	114728	322 1	54660	2	Y	5952	5939	0		131
09	DLQ G-10	57129	-0-	57129	171857	6547 9								
10	229977 X	58120	-0-	-171857	-0-	478 1	47582	2	Y	4672	4736	0		67
*11	55297 X	55297	-0-	-0-	-0-	5139 9								
						457 1	50948	2	Y	5204	4982	0		289
						5724 9								
						460 1	51866	2	Y	5267	5131	0		425
						5794 9								
						437 1	49196	2	Y	5149	5133	0		441
						5664 9								
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
06	79560 X	75271	-0-	-4289	-0-	828 1	67014	2	Y	6754	6782	0		144
07	DLQ G-10	65888	-0-	65888	65888	7429 9								
08	DLQ G-10	58268	-0-	58268	124156	310 1	59463	2	Y	5559	5580	0		123
09	DLQ G-10	55698	-0-	55698	179854	6115 9								
10	237010 X	57156	-0-	-179854	-0-	479 1	52125	2	Y	5149	5199	0		73
*11	54956 X	54956	-0-	-0-	-0-	5664 9								
						446 1	49628	2	Y	5113	4902	0		284
						5624 9								
						457 1	50973	2	Y	5205	5069	0		420
						5726 9								
						433 1	48892	2	Y	5119	5101	0		438
						5631 9								
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617														
06	77722 X	77722	-0-	-0-	-0-	440 1	69515	2	Y	7061	7088	0		150
07	DLQ G-10	72125	-0-	72125	72125	7767 9								
08	DLQ G-10	64534	-0-	64534	136659	65197 2	6928	9	Y	6298	6309	0		139
09	DLQ G-10	56587	-0-	56587	193246	195 1	58033	2	Y	5733	5790	0		82
10	251804 X	58558	-0-	-193246	-0-	6306 9								
*11	56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	146 1	51379	2	Y	4602	4428	0		256
						5062 9								
						175 1	52451	2	Y	5393	5217	0		432
						5932 9								
						168 1	50717	2	Y	5242	5225	0		449
						5766 9								
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631														
06	76320 X	73596	-0-	-2724	-0-	817 1	65452	2	Y	6661	6688	0		142
07	DLQ G-10	65988	-0-	65988	65988	7327 9								
08	DLQ G-10	56490	-0-	56490	122478	298 1	59600	2	Y	5536	5556	0		122
09	DLQ G-10	53653	-0-	53653	176131	6090 9								
10	231354 X	55223	-0-	-176131	-0-	464 1	50529	2	Y	4997	5047	0	1 8	71
*11	53000 X	53000	-0-	-0-	-0-	5497 9								
						431 1	47829	2	Y	4903	4702	0		272
						5393 9								
						442 1	49229	2	Y	5047	4912	0		407
						5552 9								
						418 1	47156	2	Y	4933	4917	0		423
						5426 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.// 263696	12018 200 NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	9H	RRCID -> 281838	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8924	-	15320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	61260 X	34459	-0-	-26801	-0-	364 3257	1 9	30838	2	Y	2961	2953	0		63
07	DLQ G-10	26094	-0-	26094	26094	202 2784	1 9	23108	2	Y	2531	2538	0		56
08	DLQ G-10	31524	-0-	31524	57618	274 3241	1 9	28009	2	Y	2946	2956	0	4 8	42
09	DLQ G-10	32596	-0-	32596	90214	260 3243	1 9	29093	2	Y	2948	2824	0	2 8	164
10	125694 X	35480	-0-	-90214	-0-	287 3587	1 9	31606	2	Y	3261	3162	0	1 8	262
*11	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	272 3529	1 9	30971	2	Y	3208	3195	0		275
LOMA BLANCA				WELL #:	10H	RRCID -> 284742	COMPL. DATE 06/18/2018	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8552	-	14628			
06	0	28444	-0-	28444	28444	481 2295	1 9	25668	2	N	2086	2043	0		43
07	100898 X	72454	-0-	-28444	-0-	404 8221	1 9	63829	2	Y	7474	7355	0		162
08	66216 X	56049	-0-	-10167	-0-	397 4686	1 9	50966	2	Y	4260	4361	0		61
09	64080 X	50195	-0-	-13885	-0-	399 4996	1 9	44800	2	Y	4542	4351	0		252
10	66216 X	52874	-0-	-13342	-0-	426 5346	1 9	47102	2	Y	4860	4721	0		391
11	64080 X	51703	-0-	-12377	-0-	404 5257	1 9	46042	2	Y	4779	4761	0		409
LOMA BLANCA				WELL #:	17H	RRCID -> 284944	COMPL. DATE 07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 9053	-	14777			
07	0	42018	-0-	42018	42018	37874	2	4144	9	Y	3767	3686	0		81
08	93904 X	51886	-0-	-42018	-0-	162 5224	1 9	46500	2	Y	4749	4763	0		67
09	54800 X	54800	-0-	-0-	-0-	148 5162	1 9	49490	2	Y	4693	4499	0		261
10	61364 X	61364	-0-	-0-	-0-	188 6415	1 9	54761	2	Y	5832	5627	0		466
*11	52945 X	52945	-0-	-0-	-0-	181 6208	1 9	46556	2	Y	5644	5626	0		484
LOMA BLANCA				WELL #:	11H	RRCID -> 284988	COMPL. DATE 06/18/2018	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8635	-	14621			
06	0	8154	-0-	8154	8154	122 702	1 9	7330	2	N	638	625	0		13
07	61159 X	53005	-0-	-8154	-0-	273 5557	1 9	47175	2	Y	5052	4956	0		109
08	53405 X	53405	-0-	-0-	-0-	419 4957	1 9	48029	2	Y	4506	4551	0		64
09	55126 X	55126	-0-	-0-	-0-	443 5558	1 9	49125	2	Y	5053	4837	0		280
10	57806 X	57806	-0-	-0-	-0-	470 5897	1 9	51439	2	Y	5361	5210	0		431
*11	54948 X	54948	-0-	-0-	-0-	444 5767	1 9	48737	2	Y	5243	5225	0		449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 263696 WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525										CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
07	0		44952	-0-		44952	44952		40675	2	4277	9	Y	3888	3804	0	84										
08	99421	X	54469	-0-		-44952	-0-		170	1	48837	2	Y	4965	4979	0	70										
									5462	9																	
09	53296	X	53296	-0-		-0-	-0-		138	1	48393	2	Y	4332	4161	0	241										
									4765	9																	
10	56495	X	56495	-0-		-0-	-0-		171	1	50531	2	Y	5266	5086	0	421										
									5793	9																	
*11	55672	X	55672	-0-		-0-	-0-		163	1	49879	2	Y	5118	5101	0	438										
									5630	9																	
LOMA BLANCA															WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891												
07	0		10870	-0-		10870	10870		9802	2	1068	9	Y	971	950	0	21										
08	0		46546	-0-		46546	57416		130	1	42230	2	Y	3805	3768	0	53										
									4186	9																	
*09	113084	X	55668	-0-		-57416	-0-		161	1	49913	2	Y	5085	4856	0	281										
									5594	9																	
*10	48268	X	48268	-0-		-0-	-0-		99	1	44788	2	Y	3074	3097	0	256										
									3381	9																	
11	39930	X	39258	-0-		-672	-0-		94	1	35942	2	Y	2929	2933	0	252										
									3222	9																	
LOMA BLANCA															WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194												
07	0		10690	-0-		10690	10690		9636	2	1054	9	Y	958	937	0	21										
08	0		49457	-0-		49457	60147		121	1	45422	2	Y	3558	3526	0	50										
									3914	9																	
*09	111282	X	51135	-0-		-60147	-0-		148	1	45860	2	Y	4661	4453	0	258										
									5127	9																	
*10	42598	X	42598	-0-		-0-	-0-		85	1	39651	2	Y	2602	2641	0	219										
									2862	9																	
11	37380	X	37215	-0-		-165	-0-		81	1	34353	2	Y	2528	2530	0	217										
									2781	9																	
LOMA BLANCA															WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940												
07	0		5744	-0-		5744	5744		5237	2	507	9	Y	461	451	0	10										
08	0		55902	-0-		55902	61646		153	1	50823	2	Y	4478	4422	0	62										
									4926	9																	
*09	110654	X	49008	-0-		-61646	-0-		130	1	44344	2	Y	4122	3955	0	229										
									4534	9																	
*10	51459	X	51459	-0-		-0-	-0-		160	1	45850	2	Y	4954	4787	0	396										
									5449	9																	
*11	52869	X	52869	-0-		-0-	-0-		153	1	47424	2	Y	4811	4795	0	412										
									5292	9																	
LOMA BLANCA															WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608												
07	0		13961	-0-		13961	13961		12868	2	1093	9	Y	994	973	0	21										
08	0		57649	-0-		57649	71610		155	1	52503	2	Y	4537	4495	0	63										
									4991	9																	
*09	125267	X	53657	-0-		-71610	-0-		150	1	48313	2	Y	4722	4523	0	262										
									5194	9																	
*10	55940	X	55940	-0-		-0-	-0-		170	1	50011	2	Y	5235	5077	0	420										
									5759	9																	
*11	55422	X	55422	-0-		-0-	-0-		164	1	49627	2	Y	5119	5101	0	438										
									5631	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 263696														
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	4094	-0-	4094	4094	147 1	3762 2	N		168	165 0			3
07	0	66934	-0-	66934	71028	185 9	5634 9	Y		5122	5015 0			110
*08	128038 X	57010	-0-	-71028	-0-	61300 2	51065 2	Y		5242	5277 0	1 8		74
*09	59098 X	59098	-0-	-0-	-0-	179 1	52936 2	Y		5445	5217 0			302
*10	63644 X	63644	-0-	-0-	-0-	5766 9	56936 2	Y		5924	5750 0			476
*11	58636 X	58636	-0-	-0-	-0-	172 1	52075 2	Y		5796	5776 0			496
						5990 9								
						192 1								
						6516 9								
						185 1								
						6376 9								
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244														
07	0	19622	-0-	19622	19622	17891 2	1731 9	Y		1574	1540 0			34
08	0	57561	-0-	57561	77183	199 1	50954 2	Y		5825	5776 0	2 8		81
*09	127155 X	49972	-0-	-77183	-0-	6408 9	45071 2	Y		4331	4170 0			242
10	63178 X	54179	-0-	-8999	-0-	137 1	48427 2	Y		5079	4914 0			407
11	61140 X	54275	-0-	-6865	-0-	4764 9	48620 2	Y		4996	4975 0			428
						165 1								
						5587 9								
						159 1								
						5496 9								
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187														
06	0	3803	-0-	3803	3803	126 1	3516 2	N		146	143 0			3
07	0	69133	-0-	69133	72936	161 9	4682 9	Y		4256	4167 0			92
*08	120516 X	47580	-0-	-72936	-0-	64451 2	42610 2	Y		4383	4413 0			62
09	67830 X	50657	-0-	-17173	-0-	149 1	45416 2	Y		4631	4436 0			257
10	70091 X	54794	-0-	-15297	-0-	4821 9	48971 2	Y		5142	4986 0			413
11	67830 X	54087	-0-	-13743	-0-	147 1	48397 2	Y		5027	5009 0			431
						5094 9								
						167 1								
						5656 9								
						160 1								
						5530 9								
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525														
07	0	18069	-0-	18069	18069	16382 2	1687 9	Y		1534	1501 0			33
08	0	54595	-0-	54595	72664	184 1	48505 2	Y		5369	5322 0	5 8		75
*09	127291 X	54627	-0-	-72664	-0-	5906 9	48225 2	Y		5657	5415 0	3 8		314
*10	63885 X	63885	-0-	-0-	-0-	179 1	57070 2	Y		6019	5819 0	32 8		482
11	56430 X	54747	-0-	-1683	-0-	6223 9	48044 2	Y		5922	5897 0			507
						194 1								
						6621 9								
						189 1								
						6514 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT 499978									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
06		5490 X	4537	-0-	-953	-0-		113 1 297 9	4127	3	Y	270	267	1				23					
07		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		157 1 303 9	4295	3	Y	275	267	1				31					
08		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		166 1 319 9	4296	3	Y	290	277	1				44					
09		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		202 1 359 9	4044	3	Y	326	307	1				63					
10		4743 X	4647	-0-	-96	-0-		147 1 371 9	4129	3	Y	337	374	1				26					
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT						26					

COTULLA														WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956									
06		3420 X	3184	-0-	-236	-0-		81 1 140 9	2963	3	Y	127	127	1	1	8		12					
07		3534 X	3070	-0-	-464	-0-		104 1 101 9	2865	3	Y	92	90	1				14					
08		3534 X	3111	-0-	-423	-0-		109 1 187 9	2815	3	Y	170	157	1				27					
09		3420 X	2784	-0-	-636	-0-		129 1 91 9	2564	3	Y	83	87	1	1	8		22					
10		3534 X	3121	-0-	-413	-0-		104 1 128 9	2889	3	Y	116	126	1				12					
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT						12					

GATES 07-DR														WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808									
06		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-		141 1 87 9	5130	3	Y	79	83	1				18					
07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		174 1 146 9	4753	3	Y	133	126	1				25					
08		5177 X	4204	-0-	-973	-0-		152 1 125 9	3927	3	Y	114	110	1				29					
09		5370 X	3823	-0-	-1547	-0-		173 1 185 9	3465	3	Y	168	154	1				43					
10		5549 X	4108	-0-	-1441	-0-		133 1 227 9	3748	3	Y	206	223	1				26					
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT						26					

COTULLA														WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059									
06		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-		226 1 255 9	8246	3	Y	232	226	1	1	8		17					
07		10013 X	8557	-0-	-1456	-0-		293 1 212 9	8052	3	Y	193	186	1				24					
08		10013 X	8567	-0-	-1446	-0-		313 1 184 9	8070	3	Y	167	166	1				25					
09		9450 X	8174	-0-	-1276	-0-		385 1 163 9	7626	3	Y	148	142	1	1	8		30					
10		9765 X	8486	-0-	-1279	-0-		287 1 237 9	7962	3	Y	215	228	1				17					
11		8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT						17					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	260179	COMPL.	DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	8248	PERF.	8600	-	12808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10020 X	9783	-0-	-237	-0-	245 586 9		8952	3	Y	533	522	1					41
07	10354 X	9906	-0-	-448	-0-	329 582 9		8995	3	Y	529	512	1					58
08	10106 X	9843	-0-	-263	-0-	342 679 9		8822	3	Y	617	584	1		1	8		90
09	9780 X	8463	-0-	-1317	-0-	380 460 9		7623	3	Y	418	421	1					87
10	10106 X	8674	-0-	-1432	-0-	282 452 9		7940	3	Y	411	465	1		1	8		32
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT							32
GATES 07-DR				WELL #:	6H	RRCID ->	260464	COMPL.	DATE	02/21/2011	TOTAL	DEPTH	8178	PERF.	8432	-	13809	
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	2 1		72	3	Y	-0-							-0-
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	106 141 9		2896	3	Y	128	116	1					12
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	130 321 9		3359	3	Y	292	265	1					39
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	121 96 9		2422	3	Y	87	105	1					21
10	3131 X	2527	-0-	-604	-0-	80 204 9		2243	3	Y	185	194	1					12
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT							12
KILLAM GONZALEZ A				WELL #:	18H	RRCID ->	260475	COMPL.	DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	10831	-	16040	
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2994 3		22	9	Y	20	16	1					4
07	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	30 1 9		2862	3	Y	1	1	8					4
08	3224 X	2951	-0-	-273	-0-	17 10 9		2924	3	Y	9	1	8					12
09	3030 X	2734	-0-	-296	-0-	2731 3		3	9	Y	3	12	1		1	8		2
*10	3131 X	2859	-0-	-272	-0-	2841 3		18	9	Y	16	14	1		1	8		3
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT							3
GATES 07-DR				WELL #:	7H	RRCID ->	260511	COMPL.	DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	8146	PERF.	8445	-	14053	
06	4260 X	3990	-0-	-270	-0-	100 241 9		3649	3	Y	219	219	1					18
07	4402 X	4295	-0-	-107	-0-	143 244 9		3908	3	Y	222	215	1					25
08	4278 X	3887	-0-	-391	-0-	137 219 9		3531	3	Y	199	193	1					31
09	4140 X	3721	-0-	-419	-0-	168 189 9		3364	3	Y	172	167	1					36
10	4309 X	3587	-0-	-722	-0-	116 199 9		3272	3	Y	181	201	1					16
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT							16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
GATES 07-DR				WELL #:		5H		RRCID -> 263543		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH		8179 PERF. 8394 - 13131					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-				79 169	1 9	2893 3	Y	154	151 1		11			
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-				110 174	1 9	2997 3	Y	158	152 1		17			
08	3131 X	2755	-0-	-376	-0-				96 168	1 9	2491 3	Y	153	147 1		23			
09	3030 X	1778	-0-	-1252	-0-				76 175	1 9	1527 3	Y	159	151 1		31			
10	3131 X	1458	-0-	-1673	-0-				44 178	1 9	1236 3	Y	162	181 1		12			
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-							Y	NO RPT			12			
COTULLA				WELL #:		3H		RRCID -> 263545		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH		8422 PERF. 8620 - 12899					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-			
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:		1H		RRCID -> 263558		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		10181 PERF.10516 - 13753					
06	2610 X	1815	-0-	-795	-0-				30 1	1 9	1784 3	Y	1	1 8		-0-			
07	2697 X	1987	-0-	-710	-0-				37 117	1 9	1833 3	Y	106	73 1	1 8	32			
08	2480 X	1680	-0-	-800	-0-				35 83	1 9	1562 3	Y	75	68 1		39			
09	3030 X	1784	-0-	-1246	-0-				25 284	1 9	1475 3	Y	258	199 1	1 8	97			
10	3131 X	1844	-0-	-1287	-0-				46 299	1 9	1499 3	Y	272	277 1	1 8	91			
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-							Y	NO RPT			91			
GATES 07-DR				WELL #:		4H		RRCID -> 264755		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH		8179 PERF. 8479 - 13378					
06	5190 X	4748	-0-	-442	-0-				121 215	1 9	4412 3	Y	195	191 1		16			
07	5301 X	5048	-0-	-253	-0-				170 237	1 9	4641 3	Y	215	207 1		24			
08	5301 X	4932	-0-	-369	-0-				175 235	1 9	4522 3	Y	214	206 1		32			
09	5130 X	4509	-0-	-621	-0-				203 237	1 9	4069 3	Y	215	205 1		42			
10	5053 X	4880	-0-	-173	-0-				158 274	1 9	4448 3	Y	249	273 1		18			
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-							Y	NO RPT			18			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978											
LONG, A. G. HEIRS				WELL #: 1H		RRCID -> 265479		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 9785		PERF.10108 - 15149			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	832	-0-	-368	-0-		14 1	807 3	Y		10		6 1	2 8	2
07	1550 X	768	-0-	-782	-0-		11 9	752 3	Y		1		1 1	1 8	1
08	1550 X	609	-0-	-941	-0-		15 1	594 3	Y		2		2 1		1
09	990 X	585	-0-	-405	-0-		1 9	543 3	Y		30		21 1	3 8	7
10	868 X	849	-0-	-19	-0-		13 1	719 3	Y		98		86 1	2 8	17
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-		2 9			Y	NO RPT				17
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU				WELL #: 2H	RRCID -> 265554	COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10105 - 14962					
06	2190 X	1898	-0-	-292	-0-		32 1	1865 3	N		1		1 8		30
07	2077 X	1840	-0-	-237	-0-		1 9	1803 3	N		-0-				30
08	2077 X	1758	-0-	-319	-0-		37 1	1719 3	N		-0-				30
09	2040 X	1416	-0-	-624	-0-		39 1	1369 3	N		22				52
10	2108 X	1492	-0-	-616	-0-		23 1	1421 3	N		25				77
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-		24 9			N	NO RPT				77
GATES 07-DR				WELL #: 17H	RRCID -> 266084	COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8528 - 12463					
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		27 1	970 3	Y		127		121 1		22
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		140 9	1691 3	Y		170		162 1		30
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		62 1	1228 3	Y		66		72 1		24
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		187 9	1145 3	Y		23		27 1		20
10	1922 N	1375	-0-	-547	-0-		48 1	1232 3	Y		90		90 1		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		73 9			Y	NO RPT				20
GATES 07-DR				WELL #: 18H	RRCID -> 266087	COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8629 - 12621					
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-		20 1	729 3	Y		60		61 1		11
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		66 9	924 3	Y		256		236 1		31
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		34 1	856 3	Y		142		144 1	1 8	28
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-		282 9	715 3	Y		90		93 1		25
10	1054 N	1038	-0-	-16	-0-		33 1	895 3	Y		101		113 1		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		156 9			Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 21H														NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 266090														COMPL. DATE 08/22/2011														TOTAL DEPTH 8310														PERF. 8321 - 12418														CNTY: DIMMIT													
M O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																												
			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																												
06	4560	X	3554	-0-		-1006		-0-			92	1	3354	3	Y	98		93	1		26																																																																												
07	7006	X	3606	-0-		-3400		-0-			108	9																																																																																					
08	7006	X	3913	-0-		-3093		-0-			123	1	3359	3	Y	113		108	1		31																																																																												
09	3664	X	3664	-0-		-0-		-0-			124	9																																																																																					
*10	3709	X	3709	-0-		-0-		-0-			140	1	3611	3	Y	147		138	1		40																																																																												
11	3540	X	NO RPT	-0-		-3540		-0-			162	9																																																																																					
											165	1	3314	3	Y	168		158	1		50																																																																												
											185	9																																																																																					
											122	1	3440	3	Y	134		155	1		29																																																																												
											147	9																																																																																					
															Y	NO RPT					29																																																																												
DAWSON GU														WELL #: 2H														RRCID -> 266146														COMPL. DATE 08/09/2011														TOTAL DEPTH 9867														PERF. 10690 - 14836																											
06	3090	X	1974	-0-		-1116		-0-			32	1	1918	3	N	22		72	1		1 8																																																																												
07	2696	X	2696	-0-		-0-		-0-			24	9																																																																																					
08	2774	X	2774	-0-		-0-		-0-			53	1	2617	3	N	24		1	8		100																																																																												
09	3295	X	3295	-0-		-0-		-0-			26	9																																																																																					
*10	3445	X	3445	-0-		-0-		-0-			61	1	2702	3	N	10																																																																																	
11	2610	X	NO RPT	-0-		-2610		-0-			11	9																																																																																					
											54	1	3219	3	N	20																																																																																	
											22	9																																																																																					
											102	1	3321	3	N	20					150																																																																												
											22	9																																																																																					
															N	NO RPT					150																																																																												
GATES 07-DR														WELL #: 22H														RRCID -> 266148														COMPL. DATE 09/04/2011														TOTAL DEPTH 8408														PERF. 8517 - 13927																											
06	9870	X	6951	-0-		-2919		-0-			182	1	6647	3	Y	111		112	1		30																																																																												
07	10912	X	6719	-0-		-4193		-0-			122	9																																																																																					
08	10912	X	6367	-0-		-4545		-0-			233	1	6368	3	Y	107		104	1		33																																																																												
09	8310	X	6507	-0-		-1803		-0-			118	9																																																																																					
10	8122	X	6915	-0-		-1207		-0-			232	1	5999	3	Y	124		117	1		40																																																																												
11	6960	X	NO RPT	-0-		-6960		-0-			136	9																																																																																					
											302	1	6053	3	Y	138		130	1		48																																																																												
											152	9																																																																																					
											230	1	6491	3	Y	176		190	1		34																																																																												
											194	9																																																																																					
															Y	NO RPT					34																																																																												
COTULLA														WELL #: 11H														RRCID -> 266290														COMPL. DATE 10/16/2011														TOTAL DEPTH 8289														PERF. 8462 - 14025																											
06	10706	X	10706	-0-		-0-		-0-			275	1	10023	3	Y	371		364	1		26																																																																												
07	11268	X	11268	-0-		-0-		-0-			408	9																																																																																					
08	10591	X	10591	-0-		-0-		-0-			383	1	10509	3	Y	342		328	1		40																																																																												
09	10727	X	10727	-0-		-0-		-0-			376	9																																																																																					
*10	10695	X	10695	-0-		-0-		-0-			384	1	9889	3	Y	289		287	1		42																																																																												
11	9780	X	NO RPT	-0-		-9780		-0-			318	9																																																																																					
											499	1	9889	3	Y	308		290	1		60																																																																												
											339	9																																																																																					
											359	1	9951	3	Y	350		382	1		28																																																																												
											385	9																																																																																					
															Y	NO RPT					28																																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																																
GATES 07-DR																																
													WELL #: 20H				RRCID -> 266299				COMPL. DATE 10/07/2011				TOTAL DEPTH 8301				PERF. 8572 - 12548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	M	EOM BALANCE									
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-			8	1	292	3	Y	78	72	1								11									
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-			86	9	682	3	Y	79	76	1								14									
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-			25	1	761	3	Y	52	51	1			1	8				14									
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-			87	9	1795	3	Y	86	78	1								22									
*10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-			29	1	1200	3	Y	45	56	1								11									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			57	9			Y	NO RPT									11										
COTULLA													WELL #: 10H				RRCID -> 266777				COMPL. DATE 10/26/2011				TOTAL DEPTH 8147				PERF. 8460 - 13538			
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-			195	1	7101	3	Y	269	279	1								25									
07	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-			296	9	7859	3	Y	274	262	1								37									
08	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-			286	1	7929	3	Y	250	246	1								41									
09	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-			301	9	7822	3	Y	272	256	1								57									
*10	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-			308	1	7872	3	Y	299	329	1								27									
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			275	9			Y	NO RPT									27										
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 20H				RRCID -> 266786				COMPL. DATE 05/27/2012				TOTAL DEPTH 9898				PERF. 10074 - 14362			
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-			110	1	6517	3	Y	17	19	1			2	8				4									
07	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-			19	9	6761	3	Y	9	8	1			1	8				4									
08	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-			137	1	6779	3	Y	5	3	1			4	8				2									
09	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-			10	9	7096	3	Y	12	8	1			1	8				5									
*10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-			153	1	7315	3	Y	62	44	1			2	8				21									
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			6	9			Y	NO RPT									21										
COTULLA													WELL #: 6H				RRCID -> 267257				COMPL. DATE 12/18/2011				TOTAL DEPTH 8442				PERF. 8768 - 13338			
06	4830 X	4783	-0-	-47	-0-			121	1	4397	3	Y	241	236	1								18									
07	4929 X	4416	-0-	-513	-0-			265	9	4048	3	Y	200	194	1								24									
08	4929 X	4154	-0-	-775	-0-			148	1	3816	3	Y	173	172	1								25									
09	4770 X	3692	-0-	-1078	-0-			220	9	3298	3	Y	207	193	1								39									
10	4929 X	3835	-0-	-1094	-0-			148	1	3465	3	Y	223	245	1								17									
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			190	9			Y	NO RPT									17										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-		209 315	1 9	7613 3	Y	286	282 1		21
07	8587 X	8381	-0-	-206	-0-		285 278	1 9	7818 3	Y	253	244 1		30
08	8587 X	8329	-0-	-258	-0-		301 265	1 9	7763 3	Y	241	236 1		35
09	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-		681 260	1 9	13481 3	Y	236	224 1		47
10	8401 X	7057	-0-	-1344	-0-		234 325	1 9	6498 3	Y	295	319 1		23
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT			23
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
06	5190 X	4399	-0-	-791	-0-		113 173	1 9	4113 3	Y	157	162 1		21
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-		182 403	1 9	4971 3	Y	366	342 1		45
08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-		332 285	1 9	8585 3	Y	259	257 1		47
09	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-		697 255	1 9	13981 3	Y	232	226 1		53
10	5766 X	4927	-0-	-839	-0-		161 227	1 9	4539 3	Y	206	236 1		23
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			23
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
06	5430 X	5178	-0-	-252	-0-		86 35	1 9	5057 3	Y	32	37 1		10
07	5394 X	5324	-0-	-70	-0-		106 111	1 1	5218 3	Y	-0-	10 1		-0-
08	5394 X	5071	-0-	-323	-0-		23 77	9 1	4937 3	Y	21	10 1		11
09	5190 X	4645	-0-	-545	-0-		21 77	9 1	4547 3	Y	19	18 1		12
10	5363 X	4909	-0-	-454	-0-		145 19	1 9	4745 3	Y	17	21 1		8
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			8
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		30 48	1 9	1105 3	Y	44	43 1		3
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		46 121	1 9	1257 3	Y	110	101 1		12
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		43 85	1 9	1110 3	Y	77	78 1		11
09	1170 N	954	-0-	-216	-0-		43 51	1 9	860 3	Y	46	48 1		9
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-		42 140	1 9	1171 3	Y	127	128 1		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
COTULLA																				
WELL #: 17H													RRCID -> 268397				COMPL. DATE 01/29/2013			
													TOTAL DEPTH 8265				PERF. 8695 - 12336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	1950 X	1778	-0-	-172	-0-			46	1	1665	3	Y	61	60	1			5		
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-			67	9	1934	3	Y	156	143	1			18		
08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-			70	1	1798	3	Y	129	128	1			19		
09	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-			172	9	2132	3	Y	63	68	1			14		
*10	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-			70	1	2050	3	Y	74	82	1			6		
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			142	9			Y	NO RPT					6		
								108	1											
								69	9											
								74	1											
								81	9											
DAWSON 360 GU													WELL #: 4H				RRCID -> 268452			
													COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 9732			
																	PERF. 9937 - 14297			
06	14070 X	13167	-0-	-903	-0-			219	1	12931	3	Y	15	45	1			30		
07	14539 X	12990	-0-	-1549	-0-			17	9	12670	3	Y	57	68	1			19		
08	14570 X	13657	-0-	-913	-0-			257	1	13242	3	Y	106	70	1			55		
09	14100 X	12844	-0-	-1256	-0-			63	9	12516	3	Y	106	117	1			44		
10	13609 X	13100	-0-	-509	-0-			298	1	12623	3	Y	83	102	1			25		
11	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-			117	9			Y	NO RPT					25		
								117	9											
								386	1											
								91	9											
COTULLA													WELL #: 12H				RRCID -> 268472			
													COMPL. DATE 01/08/2013				TOTAL DEPTH 8334			
																	PERF. 8594 - 12329			
06	8430 X	7135	-0-	-1295	-0-			185	1	6733	3	Y	197	190	1			14		
07	8711 X	7000	-0-	-1711	-0-			217	9	6605	3	Y	140	136	1			18		
08	8463 X	6192	-0-	-2271	-0-			241	1	5795	3	Y	156	151	1			23		
09	7140 X	5118	-0-	-2022	-0-			154	9	4687	3	Y	176	164	1			35		
10	7378 X	5232	-0-	-2146	-0-			225	1	4938	3	Y	105	130	1			10		
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			172	9			Y	NO RPT					10		
								237	1											
								194	9											
								178	1											
								116	9											
LEYENDECKER-HUNTER 1377													WELL #: 3H				RRCID -> 268833			
													COMPL. DATE 02/18/2012				TOTAL DEPTH 9778			
																	PERF. 10303 - 14548			
06	4830 X	4813	-0-	-17	-0-			80	1	4733	3	Y	-0-					-0-		
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-			96	1	4709	3	Y	-0-					-0-		
08	4681 X	4609	-0-	-72	-0-			100	1	4459	3	Y	45	29	1			16		
09	4800 X	4480	-0-	-320	-0-			50	9	4406	3	Y	-0-	16	1			-0-		
10	4960 X	4438	-0-	-522	-0-			74	1	4306	3	Y	-0-					-0-		
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			132	1			Y	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860 X	4372	-0-	-488	-0-		114 119	1 9	4139	3	Y	108	105	1	27
07	4991 X	3233	-0-	-1758	-0-		110 102	1 9	3021	3	Y	93	91	1	29
08	5549 X	3551	-0-	-1998	-0-		127 133	1 9	3291	3	Y	121	114	1	36
09	5370 X	3353	-0-	-2017	-0-		154 122	1 9	3077	3	Y	111	107	1	40
10	4712 X	2335	-0-	-2377	-0-		76 105	1 9	2154	3	Y	95	109	1	26
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-						Y	NO RPT			26

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853															
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		105 109	1 9	3832	3	Y	99	95	1	13
07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-		104 122	1 9	2835	3	Y	111	107	1	17
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-		107 128	1 9	2767	3	Y	116	112	1	21
09	4050 X	2704	-0-	-1346	-0-		124 99	1 9	2481	3	Y	90	89	1	22
10	4185 X	1479	-0-	-2706	-0-		47 97	1 9	1335	3	Y	88	99	1	11
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-						Y	NO RPT			11

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187															
06	10440 X	7446	-0-	-2994	-0-		195 153	1 9	7098	3	Y	139	135	1	10
07	9517 X	6913	-0-	-2604	-0-		238 168	1 9	6507	3	Y	153	147	1	16
08	9362 X	8159	-0-	-1203	-0-		294 276	1 9	7589	3	Y	251	231	1	36
09	8190 X	7851	-0-	-339	-0-		363 218	1 9	7270	3	Y	198	193	1	41
10	7688 X	6327	-0-	-1361	-0-		208 261	1 9	5858	3	Y	237	259	1	19
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-						Y	NO RPT			19

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041															
06	3750 X	2831	-0-	-919	-0-		73 79	1 9	2679	3	Y	72	70	1	7
07	3875 X	3317	-0-	-558	-0-		114 86	1 9	3117	3	Y	78	75	1	10
08	3503 X	2834	-0-	-669	-0-		102 94	1 9	2638	3	Y	85	81	1	14
09	3390 X	1530	-0-	-1860	-0-		66 136	1 9	1328	3	Y	124	113	1	25
10	3317 X	2446	-0-	-871	-0-		80 117	1 9	2249	3	Y	106	121	1	10
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-						Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
										WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		9076 PERF. 9586 - 14320		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	12420 X	5920	-0-	-6500	-0-	62	1	2146	2	Y	36	4	8		42					
07	12834 X	11075	-0-	-1759	-0-	3672	3	40	9											
08	10633 X	10436	-0-	-197	-0-	146	1	3718	2	Y	18	43	1	2	8	15				
09	8400 X	6528	-0-	-1872	-0-	7191	3	20	9											
10	11067 X	9862	-0-	-1205	-0-	229	1	10189	3	Y	16	2	8		29					
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	18	9													
						108	1	6406	3	Y	13	1	8		41					
						14	9													
						293	1	9559	3	Y	9	2	8		48					
						10	9													
										Y	NO RPT				48					
LONG, A. G. HEIRS										WELL #: 7H		RRCID -> 269268		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 10139 - 14992		
06	10650 X	4792	-0-	-5858	-0-	79	1	4660	3	Y	48	38	1		10					
07	9331 X	4777	-0-	-4554	-0-	53	9													
08	7068 X	4516	-0-	-2552	-0-	95	1	4682	3	Y	-0-	10	1	-0-						
09	6690 X	3938	-0-	-2752	-0-	99	1	4409	3	Y	7	5	1	2						
10	6572 X	5177	-0-	-1395	-0-	8	9													
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	65	1	3836	3	Y	34	26	1		10					
						37	9													
						151	1	4946	3	Y	73	68	1		15					
						80	9													
										Y	NO RPT				15					
GATES 07-DR										WELL #: 40H		RRCID -> 269454		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH		8181 PERF. 8816 - 13821		
06	13980 X	11569	-0-	-2411	-0-	284	1	10358	3	Y	843	820	1	1	8	59				
07	14446 X	11767	-0-	-2679	-0-	927	9													
08	13485 X	12273	-0-	-1212	-0-	388	1	10607	3	Y	702	686	1	1	8	74				
09	12180 X	11708	-0-	-472	-0-	772	9													
10	11966 X	10679	-0-	-1287	-0-	431	1	11142	3	Y	636	617	1		93					
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-	700	9													
						530	1	10615	3	Y	512	504	1		101					
						563	9													
						343	1	9675	3	Y	601	659	1	1	8	42				
						661	9													
										Y	NO RPT				42					
KILLAM GONZALEZ A										WELL #: 23H		RRCID -> 269670		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 10946 - 15529		
06	3750 X	3256	-0-	-494	-0-	3160	3	96	9	Y	87	119	1		29					
07	3875 X	3108	-0-	-767	-0-	31	1	3051	3	Y	24				53					
08	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	26	9													
09	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	17	1	2988	3	Y	38				91					
*10	3379 X	2193	-0-	-1186	-0-	42	9													
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	2779	3	12	9	Y	11	83	1		19					
						2168	3	25	9	Y	23	32	1		10					
										Y	NO RPT				10					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12960 X	11998	-0-	-962	-0-	308 441	1 9	11249	3	Y	401	397	1	35
07	13392 X	12200	-0-	-1192	-0-	414 464	1 9	11322	3	Y	422	408	1	49
08	13020 X	12160	-0-	-860	-0-	435 486	1 9	11239	3	Y	442	422	1	69
09	12330 X	11566	-0-	-764	-0-	527 480	1 9	10559	3	Y	436	417	1	88
10	12400 X	11579	-0-	-821	-0-	381 477	1 9	10721	3	Y	434	485	1 8	36
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-				Y	NO RPT				36
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 10278 - 15056														
06	5940 X	5495	-0-	-445	-0-	89 116	1 9	5290	3	Y	105	101	1	25
07	6138 X	5510	-0-	-628	-0-	109 30	1 9	5371	3	Y	27	35	1	17
08	6138 X	3910	-0-	-2228	-0-	85 41	1 9	3784	3	Y	37	44	1	10
09	5940 X	3572	-0-	-2368	-0-	59 43	1 9	3470	3	Y	39	37	1	12
10	6138 X	3610	-0-	-2528	-0-	106 53	1 9	3451	3	Y	48	53	1	7
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-				Y	NO RPT				7
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
06	4170 X	3024	-0-	-1146	-0-	79 80	1 9	2865	3	Y	73	70	1	13
07	4309 X	2812	-0-	-1497	-0-	96 99	1 9	2617	3	Y	90	86	1	17
08	3503 X	2183	-0-	-1320	-0-	77 121	1 9	1985	3	Y	110	104	1	23
09	3300 X	2958	-0-	-342	-0-	135 119	1 9	2704	3	Y	108	103	1	28
*10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	128 70	1 9	3619	3	Y	64	78	1	14
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				Y	NO RPT				14
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
06	4230 X	3733	-0-	-497	-0-	83 636	1 9	3014	3	Y	578	560	1	43
07	3658 X	3038	-0-	-620	-0-	101 173	1 9	2764	3	Y	157	178	1	22
08	3968 X	3061	-0-	-907	-0-	111 90	1 9	2860	3	Y	82	87	1	17
09	3840 X	2764	-0-	-1076	-0-	127 96	1 9	2541	3	Y	87	84	1	20
10	3844 X	3698	-0-	-146	-0-	124 73	1 9	3501	3	Y	66	78	1	8
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8910 X	3483	-0-	-5427	-0-	57 66 9	1 3360 3			Y	60	76 1				18
07	9207 X	3167	-0-	-6040	-0-	63 65 1	1 3104 3			Y	-0-	18 1				-0-
08	5735 X	2946	-0-	-2789	-0-	14 24 9	1 2867 3			Y	13	11 1				2
09	3660 X	1468	-0-	-2192	-0-	34 27 9	1 1410 3			Y	31	26 1				7
10	3596 X	992	-0-	-2604	-0-	87	1 878 3			Y	79	74 1				12
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796																
06	5730 X	5047	-0-	-683	-0-	132 114 9	1 4801 3			Y	104	102 1				13
07	5828 X	5045	-0-	-783	-0-	173 145 9	1 4727 3			Y	132	126 1				19
08	5766 X	4502	-0-	-1264	-0-	164 112 9	1 4226 3			Y	102	101 1				20
09	5580 X	4643	-0-	-937	-0-	212 183 9	1 4248 3			Y	166	152 1				34
10	5456 X	4162	-0-	-1294	-0-	136 205 9	1 3821 3			Y	186	203 1				17
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486																
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	125 83 9	1 4568 3			Y	75	74 1				44
07	5425 X	4649	-0-	-776	-0-	160 119 9	1 4370 3			Y	108	102 1				50
08	5425 X	4292	-0-	-1133	-0-	156 95 9	1 4041 3			Y	86	84 1				52
09	5190 X	3684	-0-	-1506	-0-	169 124 9	1 3391 3			Y	113	105 1				60
10	5115 X	3596	-0-	-1519	-0-	118 143 9	1 3335 3			Y	130	141 1				49
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					49

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909																
06	5340 X	5106	-0-	-234	-0-	122 521 9	1 4463 3			Y	474	460 1				37
07	5580 X	4802	-0-	-778	-0-	155 405 9	1 4242 3			Y	368	363 1				42
08	5580 X	4145	-0-	-1435	-0-	149 141 9	1 3855 3			Y	128	145 1				25
09	5250 X	4559	-0-	-691	-0-	209 155 9	1 4195 3			Y	141	135 1				31
10	5270 X	4605	-0-	-665	-0-	153 145 9	1 4307 3			Y	132	149 1				14
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	17340 X	15575	-0-	-1765	-0-		399 1	612 9	14564	3	Y	556	543	1			47																											
07	17639 X	15874	-0-	-1765	-0-		539 1	595 9	14740	3	Y	541	525	1			63																											
08	17639 X	15953	-0-	-1686	-0-		570 1	669 9	14714	3	Y	608	578	1			93																											
09	16350 X	15144	-0-	-1206	-0-		686 1	705 9	13753	3	Y	641	608	1			126																											
10	16089 X	14999	-0-	-1090	-0-		488 1	770 9	13741	3	Y	700	771	1	1	8	54																											
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-						Y	NO RPT					54																											
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130																													
06	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-		176 1	47 9	10389	3	Y	43	40	1	8	8	35																											
07	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-		208 1	25 9	10237	3	Y	23	38	1	3	8	17																											
08	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-		225 1	26 9	10018	3	Y	24	18	1	4	8	19																											
09	10620 X	8592	-0-	-2028	-0-		142 1	37 9	8413	3	Y	34	33	1	3	8	17																											
10	10974 X	9040	-0-	-1934	-0-		268 1	18 9	8754	3	Y	16	19	1	5	8	9																											
11	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-						Y	NO RPT					9																											
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318																													
06	10530 X	7988	-0-	-2542	-0-		132 1	61 9	7795	3	Y	55	48	1			36																											
07	9796 X	8143	-0-	-1653	-0-		161 1	77 9	7905	3	Y	70	80	1			26																											
08	9703 X	8264	-0-	-1439	-0-		179 1	130 9	7955	3	Y	118	79	1			65																											
09	9390 X	8135	-0-	-1255	-0-		133 1	144 9	7858	3	Y	131	140	1			56																											
*10	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-		243 1	245 9	7935	3	Y	223	220	1			59																											
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-						Y	NO RPT					59																											
GATES 07-DR															WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629																													
06	5400 X	3527	-0-	-1873	-0-		90 1	152 9	3285	3	Y	138	152	1			18																											
07	5580 X	3586	-0-	-1994	-0-		120 1	196 9	3270	3	Y	178	170	1			26																											
08	4805 X	1828	-0-	-2977	-0-		63 1	150 9	1615	3	Y	136	134	1			28																											
09	5040 X	2187	-0-	-2853	-0-		96 1	169 9	1922	3	Y	154	146	1			36																											
10	5208 X	3450	-0-	-1758	-0-		112 1	183 9	3155	3	Y	166	183	1			19																											
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-						Y	NO RPT					19																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
													WELL #: 74H		RRCID -> 269987		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		8331 PERF. 8838 - 13654		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	4050 X	582	-0-	-3468	-0-		12	1	449	3	Y	110	104	1			9						
07	4185 X	280	-0-	-3905	-0-		121	9	224	3	Y	44	45	1			8						
08	465 X	149	-0-	-316	-0-		8	1	126	3	Y	16	18	1			6						
09	570 X	155	-0-	-415	-0-		48	9	120	3	Y	26	24	1			8						
10	589 X	215	-0-	-374	-0-		5	1	199	3	Y	8	11	1			5						
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-		18	9			Y	NO RPT					5						
GATES 07-DR													WELL #: 77H		RRCID -> 270271		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		8333 PERF. 8682 - 13263		
06	6420 X	6284	-0-	-136	-0-		161	1	5864	3	Y	235	253	1			26						
07	6634 X	5754	-0-	-880	-0-		259	9	5296	3	Y	240	231	1			35						
08	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-		194	1	6991	3	Y	440	405	1			70						
09	7380 X	6910	-0-	-470	-0-		264	9	6380	3	Y	193	211	1			52						
10	7626 X	6650	-0-	-976	-0-		271	1	6222	3	Y	188	216	1			24						
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-		484	9			Y	NO RPT					24						
LEYENDECKER-HUNTER 1377													WELL #: 9H		RRCID -> 270559		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH		10128 PERF. 10565 - 16200		
06	25410 X	21746	-0-	-3664	-0-		360	1	21302	3	Y	76	88	1			21						
07	26257 X	23079	-0-	-3178	-0-		84	9	22450	3	Y	157	131	1			47						
08	23963 X	19508	-0-	-4455	-0-		456	1	18907	3	Y	159	156	1			50						
09	23280 X	16430	-0-	-6850	-0-		173	9	16021	3	Y	125	135	1			40						
10	24056 X	21523	-0-	-2533	-0-		426	1	20602	3	Y	264	227	1			77						
11	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-		175	9			Y	NO RPT					77						
GATES 07-DR													WELL #: 76H		RRCID -> 270560		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH		8344 PERF. 8637 - 12908		
06	5250 X	4643	-0-	-607	-0-		116	1	4232	3	Y	268	280	1			18						
07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		295	9	4391	3	Y	246	239	1			25						
08	4526 X	4323	-0-	-203	-0-		161	1	3916	3	Y	232	224	1			33						
09	5190 X	4481	-0-	-709	-0-		271	9	4093	3	Y	167	168	1			32						
10	5363 X	4100	-0-	-1263	-0-		152	1	3772	3	Y	176	196	1			12						
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-		255	9			Y	NO RPT					12						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12270 X	9958	-0-	-2312	-0-	237	1	8634	3	Y	988	957	1	1 8	81
07	11470 X	10093	-0-	-1377	-0-	1087	9	8566	3	Y	1104	1061	1	1 8	123
08	11997 X	10039	-0-	-1958	-0-	313	1	8494	3	Y	1105	1060	1		168
09	11610 X	9020	-0-	-2590	-0-	1214	9	7894	3	Y	665	685	1		148
10	10292 X	8939	-0-	-1353	-0-	329	1	7956	3	Y	637	727	1	1 8	57
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-	1216	9			Y	NO RPT				57
						394	1								
						732	9								
						282	1								
						701	9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377															
WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 10704 - 16640															
06	25800 X	22371	-0-	-3429	-0-	370	1	21860	3	Y	128	131	1		41
07	26660 X	23036	-0-	-3624	-0-	141	9	22433	3	Y	134	119	1		56
08	23746 X	21565	-0-	-2181	-0-	456	1	20926	3	Y	153	149	1		60
09	23220 X	19554	-0-	-3666	-0-	147	9	19151	3	Y	73	92	1		41
10	23994 X	19732	-0-	-4262	-0-	471	1	19131	3	Y	14	24	1		31
11	22380 X	NO RPT	-0-	-22380	-0-	168	9			Y	NO RPT				31
						323	1								
						80	9								
						586	1								
						15	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490															
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	158	1	5768	3	Y	234	255	1		17
07	5735 X	5481	-0-	-254	-0-	257	9	5076	3	Y	199	196	1		20
08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	186	1	6433	3	Y	181	176	1		25
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	219	9	5942	3	Y	106	110	1		21
*10	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	249	1	5840	3	Y	113	126	1		8
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	199	9			Y	NO RPT				8
						296	1								
						117	9								
						207	1								
						124	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876															
06	9360 X	7824	-0-	-1536	-0-	201	1	7340	3	Y	257	254	1		20
07	10292 X	7880	-0-	-2412	-0-	283	9	7365	3	Y	224	219	1		25
08	10292 X	8185	-0-	-2107	-0-	269	1	7608	3	Y	257	244	1		38
09	9150 X	8069	-0-	-1081	-0-	246	9	7376	3	Y	295	277	1		56
10	8091 X	6038	-0-	-2053	-0-	294	1	5342	3	Y	460	484	1	1 8	31
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	283	9			Y	NO RPT				31
						368	1								
						325	9								
						190	1								
						506	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-			107	1	3898	3	Y		206	225	1			20																								
									227	9																																		
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-			140	1	3839	3	Y		293	279	1			34																								
									322	9																																		
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-			157	1	4044	3	Y		343	324	1			53																								
									377	9																																		
09	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-			143	1	2862	3	Y		100	123	1			30																								
									110	9																																		
10	4805	X	3471	-0-	-1334	-0-			115	1	3233	3	Y		112	128	1			14																								
									123	9																																		
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-							Y		NO RPT					14																								
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260																													
06	14400	X	13651	-0-	-749	-0-			226	1	13380	3	Y		41	52	1			37																								
									45	9																																		
07	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-			279	1	13735	3	Y		32	53	1			16																								
									35	9																																		
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-			313	1	13895	3	Y		14	18	1			12																								
									15	9																																		
09	13650	X	13036	-0-	-614	-0-			216	1	12813	3	Y		6	14	1			4																								
									7	9																																		
10	14105	X	13913	-0-	-192	-0-			413	1	13486	3	Y		13	15	1			2																								
									14	9																																		
11	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-							Y		NO RPT					2																								
LEYENDECKER-HUNTER 1377															WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809																													
06	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-			291	1	17208	3	Y		96	96	1		7	8	12																							
									106	9																																		
07	23436	X	17875	-0-	-5561	-0-			353	1	17380	3	Y		129	107	1		6	8	28																							
									142	9																																		
08	23436	X	17272	-0-	-6164	-0-			378	1	16807	3	Y		79	86	1		1	8	20																							
									87	9																																		
09	19440	X	14141	-0-	-5299	-0-			233	1	13821	3	Y		79	85	1		4	8	10																							
									87	9																																		
10	18786	X	14652	-0-	-4134	-0-			427	1	13959	3	Y		242	196	1		8	8	48																							
									266	9																																		
11	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-							Y		NO RPT					48																								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU															WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432																													
06	3150	X	2755	-0-	-395	-0-			43	1	2521	3	Y		174	276	1			52																								
									191	9																																		
07	3038	X	2847	-0-	-191	-0-			55	1	2696	3	Y		87	96	1			43																								
									96	9																																		
08	3317	X	2784	-0-	-533	-0-			60	1	2648	3	Y		69	72	1			40																								
									76	9																																		
09	3240	X	2379	-0-	-861	-0-			39	1	2332	3	Y		7	32	1			15																								
									8	9																																		
10	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-			67	1	2175	3	Y		-0-	15	1			-0-																								
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-							Y		NO RPT					-0-																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8310	X	7868	-0-	-442	-0-	201 1	7323	3	Y	313	310	1	25
07	8742	X	8195	-0-	-547	-0-	344 9	7547	3	Y	338	326	1	37
08	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	276 1	7531	3	Y	301	292	1	46
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	372 9	9099	3	Y	372	347	1	71
10	8184	X	8008	-0-	-176	-0-	292 1	7439	3	Y	277	325	1	23
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	331 9			Y	NO RPT			23
							454 1							
							409 9							
							264 1							
							305 9							
DAWSON 1547														
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 10230 - 14876														
06	8730	X	8531	-0-	-199	-0-	140 1	8304	3	N	79	99	1	13
07	8680	X	8496	-0-	-184	-0-	87 9	8298	3	N	26	1	8	38
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	169 1	8043	3	N	-0-			38
09	8760	X	7603	-0-	-1157	-0-	29 9	7470	3	N	6	1	8	43
10	9052	X	7562	-0-	-1490	-0-	181 1	7206	3	N	123	110	1	55
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	126 1			N	NO RPT			55
							7 9							
							221 1							
							135 9							
MEADOR 1451														
WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	9	8	-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	10 1	442	3	Y	-0-			-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	78 1	4639	3	Y	9	9	8	-0-
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	10 9							-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107 1	3487	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
06	4920	X	3784	-0-	-1136	-0-	94 1	3428	3	Y	238	232	1	20
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	262 9	4022	3	Y	254	241	1	33
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	147 1	3631	3	Y	198	199	1	32
09	3900	X	3357	-0-	-543	-0-	279 9	3039	3	Y	150	148	1	34
10	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	141 1	3749	3	Y	266	277	1	23
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	218 9			Y	NO RPT			23
							153 1							
							165 9							
							135 1							
							293 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	256 1 612 9	9321 3	Y		556	539 1			37
07	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	349 1 584 9	9555 3	Y		531	515 1			53
08	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	314 1 627 9	8124 3	Y		570	544 1			79
09	10200 X	9031	-0-	-1169	-0-	402 1 575 9	8054 3	Y		523	505 1			97
10	10540 X	9563	-0-	-977	-0-	307 1 608 9	8648 3	Y		553	614 1	1 8		35
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y		NO RPT				35
GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690														
06	12840 X	9219	-0-	-3621	-0-	226 1 747 9	8246 3	Y		679	650 1	1 8		51
07	13268 X	9600	-0-	-3668	-0-	313 1 737 9	8550 3	Y		670	648 1	1 8		72
08	10261 X	9976	-0-	-285	-0-	351 1 561 9	9064 3	Y		510	503 1			79
09	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	422 1 596 9	8470 3	Y		542	515 1			106
*10	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	307 1 738 9	8655 3	Y		671	727 1	1 8		49
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y		NO RPT				49
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
06	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	183 1 404 9	6664 3	Y		367	353 1			33
07	8153 X	8020	-0-	-133	-0-	267 1 452 9	7301 3	Y		411	395 1			49
08	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	293 1 526 9	7573 3	Y		478	453 1			74
09	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	375 1 507 9	7524 3	Y		461	441 1			94
*10	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	285 1 578 9	8025 3	Y		525	576 1	1 8		42
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y		NO RPT				42
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	41 1 26 9	1510 3	Y		24	24 1			7
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	46 1 30 9	1260 3	Y		27	26 1			8
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	70 1 54 9	1818 3	Y		49	45 1			12
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	104 1 46 9	2090 3	Y		42	41 1			13
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	83 1 44 9	2335 3	Y		40	45 1			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
GATES 07-DR															WELL #: 44H															RRCID -> 271451															COMPL. DATE 09/13/2012															TOTAL DEPTH 8336															PERF. 8795 - 14932														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																		
													AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
06		4890	X	2748		-0-		-2142		-0-			69	1	2510	3	Y	154		155	1		19																																																																		
07		5053	X	3370		-0-		-1683		-0-			169	9																																																																											
08		4371	X	3687		-0-		-684		-0-			113	1	3097	3	Y	145		141	1		23																																																																		
09		3750	X	2649		-0-		-1101		-0-			160	9																																																																											
10		3379	X	2600		-0-		-779		-0-			130	1	3361	3	Y	178		169	1		32																																																																		
11		3270	X	NO RPT		-0-		-3270		-0-			196	9																																																																											
													118	1	2370	3	Y	146		143	1		35																																																																		
													161	9																																																																											
													83	1	2335	3	Y	165		182	1		18																																																																		
													182	9																																																																											
																	Y	NO RPT					18																																																																		
GATES 07-DR															WELL #: 45H															RRCID -> 271452															COMPL. DATE 09/14/2012															TOTAL DEPTH 8335															PERF. 8601 - 14120														
06		4140	X	253		-0-		-3887		-0-			3	1	118	3	Y	120		125	1		12																																																																		
07		4278	X	36		-0-		-4242		-0-			132	9																																																																											
08		3782	X	229		-0-		-3553		-0-			1	1	27	3	Y	7		14	1		5																																																																		
09		2760	X	529		-0-		-2231		-0-			8	9																																																																											
*10		2698	X	2698		-0-		-0-		-0-			8	1	204	3	Y	15		14	1		6																																																																		
11		240	X	NO RPT		-0-		-240		-0-			17	9																																																																											
													23	1	458	3	Y	44		39	1		11																																																																		
													48	9																																																																											
													90	1	2543	3	Y	59		63	1		7																																																																		
													65	9																																																																											
																	Y	NO RPT					7																																																																		
GATES 07-DR															WELL #: 46H															RRCID -> 271455															COMPL. DATE 09/16/2012															TOTAL DEPTH 8368															PERF. 8950 - 13687														
06		8070	X	7173		-0-		-897		-0-			182	1	6643	3	Y	316		329	1		27																																																																		
07		8339	X	6932		-0-		-1407		-0-			348	9																																																																											
08		8339	X	7184		-0-		-1155		-0-			233	1	6360	3	Y	308		299	1		36																																																																		
09		8010	X	6867		-0-		-1143		-0-			339	9																																																																											
10		7595	X	6512		-0-		-1083		-0-			254	1	6570	3	Y	327		312	1		51																																																																		
11		7170	X	NO RPT		-0-		-7170		-0-			360	9																																																																											
													310	1	6213	3	Y	313		300	1		64																																																																		
													344	9																																																																											
													209	1	5892	3	Y	374		408	1		30																																																																		
													411	9																																																																											
																	Y	NO RPT					30																																																																		
GATES 07-DR															WELL #: 32H															RRCID -> 271551															COMPL. DATE 02/18/2015															TOTAL DEPTH 8288															PERF. 8552 - 13543														
06		14190	X	9146		-0-		-5044		-0-			226	1	8252	3	Y	607		597	1		48																																																																		
07		13144	X	12228		-0-		-916		-0-			668	9																																																																											
08		13832	X	13832		-0-		-0-		-0-			411	1	11245	3	Y	520		509	1		59																																																																		
09		13218	X	13218		-0-		-0-		-0-			572	9																																																																											
10		12214	X	2458		-0-		-9756		-0-			492	1	12703	3	Y	579		551	1		87																																																																		
11		11820	X	NO RPT		-0-		-11820		-0-			637	9																																																																											
													593	1	11881	3	Y	676		634	1		129																																																																		
													744	9																																																																											
													80	1	2242	3	Y	124		229	1		24																																																																		
													136	9																																																																											
																	Y	NO RPT					24																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	9810 X	9614	-0-	-196	-0-	245 441	1 9	8928	3	Y	401	394	1			33					
07	10137 X	9474	-0-	-663	-0-	317 480	1 9	8677	3	Y	436	420	1			49					
08	9796 X	7868	-0-	-1928	-0-	276 469	1 9	7123	3	Y	426	409	1			66					
09	9600 X	7857	-0-	-1743	-0-	363 209	1 9	7285	3	Y	190	208	1			48					
10	9920 X	3247	-0-	-6673	-0-	107 116	1 9	3024	3	Y	105	139	1			14					
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					14					

MEADOR 1451										WELL #:		3H	RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123				
06	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	236 13927	1 3	8140	2	Y	110	93	1	6	8	57					
07	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	301 14811	1 3	7657	2	Y	115	119	1			53					
08	23763 X	23763	-0-	-0-	-0-	521 94	1 9	23148	3	Y	85	99	1	6	8	33					
09	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	354 189	1 9	20976	3	Y	172	146	1			59					
*10	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	644 212	1 9	21026	3	Y	193	177	1	7	8	68					
11	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					68					

LONG, A. G. HEIRS										WELL #:		3H	RRCID -> 271585		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393				
06	5760 X	5053	-0-	-707	-0-	84	1	4969	3	Y	-0-					-0-					
07	5952 X	5102	-0-	-850	-0-	102	1	5000	3	Y	-0-					-0-					
08	5270 X	5033	-0-	-237	-0-	111 4	1 9	4918	3	Y	4	4	1			-0-					
09	5100 X	4775	-0-	-325	-0-	79 36	1 9	4660	3	Y	33	25	1			8					
10	5239 X	5060	-0-	-179	-0-	147 103	1 9	4810	3	Y	94	87	1			15					
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					15					

COTULLA										WELL #:		13H	RRCID -> 271894		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303				
06	7620 X	7160	-0-	-460	-0-	186 198	1 9	6776	3	Y	180	174	1			12					
07	7874 X	7299	-0-	-575	-0-	250 191	1 9	6858	3	Y	174	166	1			20					
08	7564 X	7060	-0-	-504	-0-	257 171	1 9	6632	3	Y	155	153	1			22					
09	7170 X	6215	-0-	-955	-0-	290 178	1 9	5747	3	Y	162	153	1			31					
10	7409 X	6418	-0-	-991	-0-	218 164	1 9	6036	3	Y	149	168	1			12					
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					12					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
COTULLA															WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	3390 X	2817	-0-	-573	-0-		73	1	2652	3	Y	84	84	1			8																											
07	3844 X	3201	-0-	-643	-0-		92	9																																				
08	3937 X	3612	-0-	-325	-0-		108	1	2968	3	Y	114	106	1			16																											
09	3810 X	3330	-0-	-480	-0-		125	9																																				
10	3565 X	3171	-0-	-394	-0-		132	1	3393	3	Y	79	80	1			15																											
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-		87	9																																				
							156	1	3090	3	Y	76	72	1			19																											
							84	9																																				
							107	1	2980	3	Y	76	85	1			10																											
							84	9																																				
											Y	NO RPT					10																											

GATES 07-DR															WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372																													
06	5100 X	3941	-0-	-1159	-0-		100	1	3640	3	Y	183	182	1			22																											
07	5270 X	3266	-0-	-2004	-0-		201	9																																				
08	4619 X	3402	-0-	-1217	-0-		107	1	2916	3	Y	221	212	1			31																											
09	4470 X	3581	-0-	-889	-0-		243	9																																				
10	4464 X	3937	-0-	-527	-0-		118	1	3046	3	Y	216	208	1			39																											
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		238	9																																				
							161	1	3235	3	Y	168	165	1			42																											
							185	9																																				
							129	1	3642	3	Y	151	173	1			20																											
							166	9																																				
											Y	NO RPT					20																											

GATES 07-DR															WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875																													
06	6240 X	4659	-0-	-1581	-0-		120	1	4386	3	Y	139	137	1			18																											
07	6448 X	4648	-0-	-1800	-0-		153	9																																				
08	5456 X	4736	-0-	-720	-0-		157	1	4301	3	Y	173	165	1			26																											
09	5280 X	4977	-0-	-303	-0-		190	9																																				
*10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		169	1	4369	3	Y	180	172	1			34																											
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		198	9																																				
							228	1	4565	3	Y	167	161	1			40																											
							184	9																																				
							176	1	4948	3	Y	177	196	1			21																											
							195	9																																				
											Y	NO RPT					21																											

GATES 07-DR															WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666																													
06	7110 X	5451	-0-	-1659	-0-		143	1	5233	3	Y	68	68	1			11																											
07	6448 X	5354	-0-	-1094	-0-		75	9																																				
08	6913 X	6197	-0-	-716	-0-		185	1	5050	3	Y	108	102	1			17																											
09	6690 X	5969	-0-	-721	-0-		119	9																																				
10	6231 X	6048	-0-	-183	-0-		222	1	5747	3	Y	207	191	1			33																											
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-		228	9																																				
							273	1	5472	3	Y	204	194	1			43																											
							224	9																																				
							201	1	5676	3	Y	155	182	1			16																											
							171	9																																				
											Y	NO RPT					16																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12480 X	12198	-0-	-282	-0-	314	1	11470	3	Y	376	379	1	27
07	12090 X	11429	-0-	-661	-0-	414	9	10601	3	Y	400	386	1	41
08	11904 X	11494	-0-	-410	-0-	388	1	10626	3	Y	415	397	1	59
09	12210 X	10976	-0-	-1234	-0-	440	9	10050	3	Y	386	372	1	73
10	12617 X	11392	-0-	-1225	-0-	411	1	10532	3	Y	442	484	1	30
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-	457	9			Y	NO RPT			30
						501	1							
						425	9							
						374	1							
						486	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
06	8760 X	8199	-0-	-561	-0-	210	1	7670	3	Y	290	282	1	25
07	8835 X	8243	-0-	-592	-0-	319	9	7651	3	Y	284	275	1	34
08	8618 X	8317	-0-	-301	-0-	280	1	7692	3	Y	297	283	1	48
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	312	9	7625	3	Y	321	304	1	65
*10	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	298	1	8401	3	Y	445	475	1	34
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-	327	9			Y	NO RPT			34
						380	1							
						353	9							
						298	1							
						490	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
06	7710 X	6982	-0-	-728	-0-	182	1	6631	3	Y	154	152	1	14
07	8029 X	6801	-0-	-1228	-0-	169	9	6385	3	Y	165	158	1	21
08	8618 X	5462	-0-	-3156	-0-	234	1	5111	3	Y	139	136	1	24
09	8340 X	5784	-0-	-2556	-0-	182	9	5312	3	Y	188	174	1	38
10	8432 X	5581	-0-	-2851	-0-	198	1	5173	3	Y	204	224	1	18
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	153	9			Y	NO RPT			18
						265	1							
						207	9							
						184	1							
						224	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
06	6810 X	5433	-0-	-1377	-0-	138	1	5030	3	Y	241	239	1	24
07	6820 X	5968	-0-	-852	-0-	265	9	5537	3	Y	207	203	1	28
08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	203	1	5629	3	Y	210	201	1	37
09	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	228	9	5321	3	Y	220	209	1	48
*10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	218	1	6625	3	Y	215	241	1	22
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	231	9			Y	NO RPT			22
						265	1							
						242	9							
						235	1							
						237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7860 X	6514	-0-	-1346	-0-	168 1	6124 3	Y			202	197 1		15
07	8587 X	7511	-0-	-1076	-0-	222 9								
08	8587 X	6509	-0-	-2078	-0-	257 1	7015 3	Y			217	209 1		23
09	7080 X	6312	-0-	-768	-0-	239 9								
10	7502 X	6167	-0-	-1335	-0-	235 1	6064 3	Y			191	186 1		28
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	210 9								
						288 1	5778 3	Y			224	210 1		42
						246 9								
						202 1	5698 3	Y			243	268 1		17
						267 9								
										Y	NO RPT			17
KILLAM-GONZALEZ A														
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301														
06	15450 X	12353	-0-	-3097	-0-	204 1	12088 3	Y			55	53 1		15
07	15097 X	12736	-0-	-2361	-0-	61 9								
08	13516 X	12369	-0-	-1147	-0-	252 1	12390 3	Y			85	58 1		42
09	13080 X	12272	-0-	-808	-0-	94 9								
10	13299 X	13167	-0-	-132	-0-	271 1	12061 3	Y			34	34 1		42
11	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-	37 9								
						203 1	11999 3	Y			64	61 1		45
						70 9								
						388 1	12680 3	Y			90	91 1		44
						99 9								
										Y	NO RPT			44
GATES 07-DR														
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
06	6960 X	6722	-0-	-238	-0-	170 1	6203 3	Y			317	305 1		30
07	7285 X	6576	-0-	-709	-0-	349 9								
08	7285 X	6630	-0-	-655	-0-	223 1	6107 3	Y			224	222 1		32
09	6870 X	6147	-0-	-723	-0-	246 9								
10	6944 X	823	-0-	-6121	-0-	237 1	6110 3	Y			257	244 1		45
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	283 9								
						283 1	5663 3	Y			183	183 1		45
						201 9								
						27 1	751 3	Y			41	73 1		13
						45 9								
										Y	NO RPT			13
COTULLA														
WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
06	7020 X	6639	-0-	-381	-0-	168 1	6126 3	Y			314	306 1		28
07	7347 X	6281	-0-	-1066	-0-	345 9								
08	7347 X	7125	-0-	-222	-0-	211 1	5795 3	Y			250	242 1	1 8	35
09	6810 X	5895	-0-	-915	-0-	275 9								
*10	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	256 1	6604 3	Y			241	236 1		40
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	265 9								
						277 1	5483 3	Y			123	131 1		32
						135 9								
						245 1	6793 3	Y			261	268 1		25
						287 9								
										Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
COTULLA															WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
06	4650 X	4381	-0-		-269	-0-			110 1			3998 3	Y	248		244 1			19																									
07	5115 X	4739	-0-		-376	-0-			273 9			4310 3	Y	247		236 1		1 8	29																									
08	5718 X	5718	-0-		-0-	-0-			157 1			5273 3	Y	218		216 1			31																									
09	4834 X	4834	-0-		-0-	-0-			272 9			4422 3	Y	172		169 1			34																									
*10	4818 X	4818	-0-		-0-	-0-			205 1			4470 3	Y	170		191 1			13																									
11	4590 X	NO RPT	-0-		-4590	-0-			240 9				Y	NO RPT					13																									
COTULLA															WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928																													
06	4710 X	4531	-0-		-179	-0-			114 1			4166 3	Y	228		222 1		1 8	18																									
07	5146 X	4599	-0-		-547	-0-			251 9			4214 3	Y	210		202 1			26																									
08	5146 X	4633	-0-		-513	-0-			154 1			4246 3	Y	202		198 1			30																									
09	4530 X	4233	-0-		-297	-0-			231 9			3856 3	Y	165		160 1		1 8	34																									
10	4681 X	4576	-0-		-105	-0-			165 1			4229 3	Y	177		196 1		1 8	14																									
11	4530 X	NO RPT	-0-		-4530	-0-			222 9				Y	NO RPT					14																									
GATES 07-DR															WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654																													
06	8520 X	7565	-0-		-955	-0-			194 1			7060 3	Y	283		283 1			22																									
07	8804 X	7400	-0-		-1404	-0-			311 9			6861 3	Y	262		256 1			28																									
08	7734 X	7734	-0-		-0-	-0-			251 1			7153 3	Y	276		264 1			40																									
09	7560 X	7411	-0-		-149	-0-			288 9			6749 3	Y	295		279 1			56																									
10	7812 X	7397	-0-		-415	-0-			277 1			6803 3	Y	321		354 1			23																									
11	7560 X	NO RPT	-0-		-7560	-0-			304 9				Y	NO RPT					23																									
GATES 07-DR															WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834																													
06	4110 X	4087	-0-		-23	-0-			106 1			3867 3	Y	104		103 1			8																									
07	4619 X	4212	-0-		-407	-0-			114 9			3873 3	Y	179		168 1			19																									
08	4619 X	3611	-0-		-1008	-0-			142 1			3316 3	Y	152		148 1			23																									
09	4440 X	3676	-0-		-764	-0-			197 9			3343 3	Y	151		145 1			29																									
10	4588 X	3613	-0-		-975	-0-			128 1			3312 3	Y	166		183 1			12																									
11	4080 X	NO RPT	-0-		-4080	-0-			167 9				Y	NO RPT					12																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	165 1	6029 3	Y	165	161	1			12
07	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	182 9	6269 3	Y	157	152	1			17
08	6076 X	4901	-0-	-1175	-0-	229 1	4566 3	Y	144	140	1			21
09	6030 X	4564	-0-	-1466	-0-	173 9	4174 3	Y	165	155	1			31
10	6231 X	5475	-0-	-756	-0-	177 1	5129 3	Y	149	169	1			11
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	158 9		Y	NO RPT					11
						208 1								
						182 9								
						164 9								
COTULLA														
WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	97 1	3544 3	Y	198	193	1			17
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	218 9	3420 3	Y	181	174	1			24
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	125 1	3842 3	Y	110	115	1			19
09	3870 X	3583	-0-	-287	-0-	199 9	3303 3	Y	103	99	1			23
10	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	149 1	3170 3	Y	112	123	1			12
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	121 9		Y	NO RPT					12
						167 1								
						113 9								
						114 1								
						123 9								
COTULLA														
WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414														
06	7830 X	6490	-0-	-1340	-0-	166 1	6058 3	Y	242	239	1			19
07	8091 X	6639	-0-	-1452	-0-	266 9	6161 3	Y	231	222	1			28
08	7936 X	7007	-0-	-929	-0-	224 1	6466 3	Y	264	254	1			38
09	7200 X	6562	-0-	-638	-0-	254 9	6084 3	Y	155	159	1			34
*10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	251 1	6657 3	Y	306	316	1			24
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	290 9		Y	NO RPT					24
						307 1								
						171 9								
						240 1								
						337 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
06	4980 X	3	-0-	-4977	-0-	1 3	2 9	Y	2	2	1			-0-
07	1767 X	62	-0-	-1705	-0-	2 1	60 3	Y	-0-					-0-
08	1767 X	32	-0-	-1735	-0-	1 1	31 3	Y	-0-					-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-					-0-
10	62 X	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 3	Y	-0-					-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3990 X	3692	-0-	-298	-0-	94	1	3430	3	Y	153	150	1	12
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	168	9	3668	3	Y	121	118	1	15
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	134	1	3662	3	Y	112	111	1	16
09	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	133	9	3461	3	Y	128	119	1	25
10	4030 X	3668	-0-	-362	-0-	142	1	3359	3	Y	171	182	1	14
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	123	9			Y	NO RPT			14
						175	1							
						141	9							
						121	1							
						188	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
06	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	453	1	16540	3	Y	398	394	1	40
07	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	438	9	16901	3	Y	378	367	1	51
08	16988 X	14384	-0-	-2604	-0-	618	1	13485	3	Y	343	333	1	61
09	16440 X	13331	-0-	-3109	-0-	416	9	12255	3	Y	423	395	1	89
10	16988 X	10751	-0-	-6237	-0-	522	1	9875	3	Y	478	523	1	43
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-	377	9			Y	NO RPT			43
						611	1							
						465	9							
						350	1							
						526	9							
COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
06	4470 X	4124	-0-	-346	-0-	107	1	3901	3	Y	105	104	1	9
07	4588 X	4172	-0-	-416	-0-	116	9	3934	3	Y	86	83	1	12
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	143	1	4413	3	Y	82	80	1	14
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	95	9	4061	3	Y	87	82	1	19
*10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	171	1	4157	3	Y	108	117	1	10
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	90	9			Y	NO RPT			10
						205	1							
						96	9							
						150	1							
						119	9							
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198														
06	18000 X	16971	-0-	-1029	-0-	281	1	16600	3	Y	82	119	1	30
07	18600 X	17038	-0-	-1562	-0-	90	9	16326	3	Y	345	249	1	126
08	18042 X	16395	-0-	-1647	-0-	332	1	15890	3	Y	134	209	1	51
09	17310 X	16209	-0-	-1101	-0-	380	9	15810	3	Y	120	127	1	44
10	17732 X	16645	-0-	-1087	-0-	358	1	15842	3	Y	289	280	1	53
11	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-	147	9			Y	NO RPT			53
						267	1							
						132	9							
						485	1							
						318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7620 X	6652	-0-	-968	-0-	111	1	6540	3	Y	1	1 8	-0-	
07	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	250	1	12285	3	Y	-0-		-0-	
08	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	307	1	13620	3	Y	13	11 1	2	
09	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	210	1	12415	3	Y	30	25 1	7	
*10	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	378	1	12357	3	Y	67	64 1	10	
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	74	9			Y	NO RPT		10	
GATES 07-DR														
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
06	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	268	1	9790	3	Y	531	499 1	44	
07	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	584	9	8991	3	Y	453	441 1	56	
08	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	329	1	8328	3	Y	557	526 1	87	
09	10650 X	8833	-0-	-1817	-0-	498	9	8006	3	Y	389	389 1	87	
10	11005 X	9060	-0-	-1945	-0-	322	1	8349	3	Y	377	428 1	36	
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	613	9			Y	NO RPT		36	
COTULLA														
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
06	1890 X	1489	-0-	-401	-0-	37	1	1363	3	Y	81	82 1	10	
07	1953 X	1613	-0-	-340	-0-	89	9	1473	3	Y	78	75 1	13	
08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	3	Y	63	63 1	13	
09	2640 X	1655	-0-	-985	-0-	86	9	1506	3	Y	66	62 1	17	
10	2728 X	2518	-0-	-210	-0-	69	1	2359	3	Y	67	76 1	8	
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	76	1			Y	NO RPT		8	
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892														
06	16830 X	15812	-0-	-1018	-0-	260	1	15364	3	Y	171	171 1	3 8	89
07	17205 X	15463	-0-	-1742	-0-	188	9	15080	3	Y	70	111 1	2 8	46
08	16430 X	14085	-0-	-2345	-0-	306	1	13697	3	Y	73	96 1		23
09	16530 X	12788	-0-	-3742	-0-	77	9	12523	3	Y	49	55 1	2 8	15
10	17081 X	13920	-0-	-3161	-0-	308	1	13428	3	Y	74	75 1	2 8	12
11	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-	80	9			Y	NO RPT		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10198 - 14594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13530 X	13148	-0-	-382	-0-	215 199	1 9	12734	3	Y	181	166	1	91
07	13981 X	13282	-0-	-699	-0-	257 361	1 9	12664	3	Y	328	291	1	128
08	13113 X	11762	-0-	-1351	-0-	254 240	1 9	11268	3	Y	218	271	1	75
09	14040 X	11069	-0-	-2971	-0-	182 127	1 9	10760	3	Y	115	140	1	50
10	14508 X	11594	-0-	-2914	-0-	339 178	1 9	11077	3	Y	162	173	1	39
11	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-				Y	NO RPT				39
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326														
06	5370 X	4606	-0-	-764	-0-	120 128	1 9	4358	3	Y	116	115	1	24
07	5549 X	4705	-0-	-844	-0-	160 166	1 9	4379	3	Y	151	143	1	32
08	4836 X	4593	-0-	-243	-0-	167 121	1 9	4305	3	Y	110	109	1	33
09	4680 X	4607	-0-	-73	-0-	210 183	1 9	4214	3	Y	166	153	1	46
10	4805 X	4555	-0-	-250	-0-	150 174	1 9	4231	3	Y	158	177	1	27
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				Y	NO RPT				27
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	28 63	1 9	1024	3	Y	57	56	1	13
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	809	3	Y	27	28	1	12
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	864	3	Y	20	20	1	12
09	1110 N	626	-0-	-484	-0-	28 32	1 9	566	3	Y	29	27	1	14
10	868 N	579	-0-	-289	-0-	19 28	1 9	532	3	Y	25	28	1	11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
06	4530 X	4085	-0-	-445	-0-	105 160	1 9	3820	3	Y	145	140	1	14
07	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	145 154	1 9	3978	3	Y	140	134	1	20
08	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	146 140	1 9	3773	3	Y	127	126	1	21
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	194 153	1 9	3849	3	Y	139	131	1	29
10	4278 X	4123	-0-	-155	-0-	138 150	1 9	3835	3	Y	136	152	1	13
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-					42 121	1 9	1527	3	Y	110	108	1			10		
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-					81 116	1 9	2236	3	Y	105	101	1			14		
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-					107 107	1 9	2771	3	Y	97	96	1			15		
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-					108 112	1 9	2130	3	Y	102	96	1			21		
*10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-					93 125	1 9	2567	3	Y	114	125	1			10		
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-									Y	NO RPT					10		
COTULLA						WELL #:	57H	RRCID ->	273142	COMPL.	DATE 07/20/2013	TOTAL	DEPTH	8319	PERF.	8671	-	14517					
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-					184 246	1 9	6687	3	Y	224	218	1			18		
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-					254 240	1 9	6978	3	Y	218	209	1			27		
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-					283 217	1 9	7287	3	Y	197	195	1			29		
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-					337 210	1 9	6673	3	Y	191	182	1			38		
10	7471	X	7281	-0-	-190	-0-					245 240	1 9	6796	3	Y	218	238	1			18		
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-									Y	NO RPT					18		
COTULLA						WELL #:	74H	RRCID ->	273159	COMPL.	DATE 07/14/2013	TOTAL	DEPTH	8286	PERF.	8686	-	12715					
06	4320	X	3376	-0-	-944	-0-					87 122	1 9	3167	3	Y	111	107	1			9		
07	3937	X	3338	-0-	-599	-0-					114 98	1 9	3126	3	Y	89	87	1			11		
08	3410	X	3289	-0-	-121	-0-					119 92	1 9	3078	3	Y	84	82	1			13		
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-					169 68	1 9	3353	3	Y	62	62	1			13		
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-					120 90	1 9	3329	3	Y	82	88	1			7		
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-									Y	NO RPT					7		
COTULLA						WELL #:	59H	RRCID ->	273160	COMPL.	DATE 07/18/2013	TOTAL	DEPTH	8314	PERF.	8375	-	12696					
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-					125 261	1 9	4539	3	Y	237	229	1			17		
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-					180 154	1 9	4948	3	Y	140	140	1			17		
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-					196 178	1 9	5064	3	Y	162	156	1			23		
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-					244 142	1 9	4828	3	Y	129	126	1			26		
10	5270	X	5217	-0-	-53	-0-					176 171	1 9	4870	3	Y	155	169	1			12		
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-									Y	NO RPT					12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	3564	-0-	-786	-0-	92 1	3356 3	Y	105	105	1			30
07	4495 X	3584	-0-	-911	-0-	116 9	3321 3	Y	129	123	1			36
08	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	121 1	3315 3	Y	110	107	1			39
09	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	142 9	2981 3	Y	120	114	1			45
10	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	128 1	3184 3	Y	151	163	1			33
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	121 9		Y	NO RPT					33
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
06	64830 X	64260	-0-	-570	-0-	678 1	23442 2	Y	28					41
07	80707 X	80707	-0-	-0-	-0-	40109 3	27135 2	Y	15	40	1			16
08	78523 X	78523	-0-	-0-	-0-	1066 1	76780 3	Y	14					30
09	70680 X	70461	-0-	-219	-0-	52489 3	69278 3	Y	12					42
10	73036 X	70279	-0-	-2757	-0-	1728 1	68185 3	Y	6					48
11	70680 X	NO RPT	-0-	-70680	-0-	15 9		Y	NO RPT					48
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595														
06	51973 X	51973	-0-	-0-	-0-	549 1	18958 2	Y	28					40
07	53453 X	53453	-0-	-0-	-0-	32435 3	17970 2	Y	15	44	1			11
08	64312 X	64312	-0-	-0-	-0-	706 1	62883 3	Y	13					24
09	55585 X	55585	-0-	-0-	-0-	34760 3	54650 3	Y	11					35
*10	54540 X	54540	-0-	-0-	-0-	1415 1	52913 3	Y	6					41
11	51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-	14 9		Y	NO RPT					41
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592														
06	7530 X	6248	-0-	-1282	-0-	162 1	5914 3	Y	156	150	1			14
07	7099 X	6064	-0-	-1035	-0-	172 9	5684 3	Y	156	150	1			20
08	6851 X	5697	-0-	-1154	-0-	208 1	5330 3	Y	146	141	1			25
09	6630 X	5361	-0-	-1269	-0-	172 9	4920 3	Y	178	167	1			36
10	6448 X	5666	-0-	-782	-0-	206 1	5307 3	Y	155	177	1			14
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	161 9		Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16110 X	13253	-0-	-2857	-0-	326 1	11897 3	Y		936	932 1	1 8		73
07	16647 X	13675	-0-	-2972	-0-	1030 9	437 1	11954 3	Y	1167	1116 1	1 8		123
08	14446 X	13064	-0-	-1382	-0-	1284 9	437 1	11287 3	Y	1218	1163 1			178
09	14700 X	11507	-0-	-3193	-0-	1340 9	512 1	10254 3	Y	674	706 1			146
10	15190 X	13775	-0-	-1415	-0-	741 9	439 1	12381 3	Y	868	949 1	1 8		64
11	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-	955 9			Y	NO RPT				64

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
06	35990 X	35990	-0-	-0-	-0-	379 1	13110 2	Y		64	62 1	4 8		37
07	39711 X	36772	-0-	-2939	-0-	22431 3	70 9	12312 2	Y	147	130 1			54
08	39711 X	36777	-0-	-2934	-0-	484 1	23814 3	162 9	Y	119	126 1	9 8		38
09	38430 X	31913	-0-	-6517	-0-	807 1	131 9	35839 3	Y	3	31 1			10
10	39711 X	31471	-0-	-8240	-0-	530 1	3 9	31380 3	Y	53	46 1	2 8		15
11	36000 X	NO RPT	-0-	-36000	-0-	933 1	58 9	30480 3	Y	NO RPT				15

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
06	6600 X	6553	-0-	-47	-0-	170 1	6192 3	Y		174	169 1			11
07	6820 X	6398	-0-	-422	-0-	191 9	217 1	5963 3	Y	198	187 1			22
08	6851 X	6291	-0-	-560	-0-	218 9	229 1	5909 3	Y	139	142 1			19
09	6630 X	6075	-0-	-555	-0-	153 9	284 1	5629 3	Y	147	140 1			26
10	6758 X	6001	-0-	-757	-0-	162 9	203 1	5631 3	Y	152	169 1			9
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	167 9			Y	NO RPT				9

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	150 1	5456 3	Y		208	205 1			17
07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	229 9	212 1	5807 3	Y	211	201 1			27
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	232 9	204 1	5247 3	Y	173	172 1			28
09	5850 X	5598	-0-	-252	-0-	190 9	260 1	5144 3	Y	176	166 1			38
10	6262 X	5831	-0-	-431	-0-	194 9	195 1	5414 3	Y	202	221 1			19
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	222 9			Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL	DEPTH	8244	PERF.	8623	-	13879			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7331	-0-	-619	-0-	189	1	262	9	6880	3	Y	238	235	1			23
07	7967	X	7461	-0-	-506	-0-	254	1	232	9	6975	3	Y	211	204	1			30
08	7998	X	7555	-0-	-443	-0-	273	1	235	9	7047	3	Y	214	209	1			35
09	7740	X	7132	-0-	-608	-0-	332	1	232	9	6568	3	Y	211	200	1			46
10	7564	X	7290	-0-	-274	-0-	244	1	278	9	6768	3	Y	253	275	1			24
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-							Y	NO RPT					24
COTULLA						WELL #:	27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL	DEPTH	8253	PERF.	8657	-	13548	
06	7110	X	6668	-0-	-442	-0-	174	1	176	9	6318	3	Y	160	153	1			16
07	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	225	1	156	9	6177	3	Y	142	137	1			21
08	7161	X	6533	-0-	-628	-0-	238	1	163	9	6132	3	Y	148	144	1			25
09	6930	X	6164	-0-	-766	-0-	289	1	144	9	5731	3	Y	131	126	1			30
10	6882	X	6142	-0-	-740	-0-	208	1	154	9	5780	3	Y	140	155	1			15
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-							Y	NO RPT					15
COTULLA						WELL #:	29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL	DEPTH	8251	PERF.	8526	-	14583	
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	230	1	298	9	8362	3	Y	271	318	1			17
07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	305	1	278	9	8372	3	Y	253	244	1			26
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	317	1	256	9	8179	3	Y	233	230	1			29
09	8880	X	7373	-0-	-1507	-0-	344	1	216	9	6813	3	Y	196	190	1			35
10	9176	X	8223	-0-	-953	-0-	276	1	290	9	7657	3	Y	264	283	1			16
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-							Y	NO RPT					16
GATES 07-DR						WELL #:	63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL	DEPTH	8112	PERF.	8624	-	13515	
06	6150	X	5403	-0-	-747	-0-	139	1	194	9	5070	3	Y	176	171	1			18
07	6355	X	5910	-0-	-445	-0-	200	1	254	9	5456	3	Y	231	220	1			29
08	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	204	1	272	9	5279	3	Y	247	235	1			41
09	6060	X	5671	-0-	-389	-0-	255	1	299	9	5117	3	Y	272	257	1			56
10	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	181	1	288	9	5096	3	Y	262	294	1			24
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-							Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6480 X	6265	-0-	-215	-0-	162	1	5925	3	Y	162	163	1	12
07	6696 X	6680	-0-	-16	-0-	178	9	6219	3	Y	213	203	1	22
08	6634 X	6474	-0-	-160	-0-	227	1	6005	3	Y	215	206	1	31
09	6420 X	6039	-0-	-381	-0-	234	9	5515	3	Y	226	215	1	42
10	6665 X	5706	-0-	-959	-0-	232	1	5257	3	Y	238	263	1	17
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	237	9			Y	NO RPT			17
						275	1							
						249	9							
						187	1							
						262	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
06	9330 X	8817	-0-	-513	-0-	232	1	8451	3	Y	122	127	1	16
07	9703 X	8737	-0-	-966	-0-	134	9	8335	3	Y	88	87	1	17
08	9889 X	8838	-0-	-1051	-0-	305	1	8363	3	Y	137	127	1	27
09	9570 X	8264	-0-	-1306	-0-	97	9	7725	3	Y	140	133	1	34
10	9114 X	7549	-0-	-1565	-0-	324	1	7031	3	Y	244	254	1	24
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	151	9			Y	NO RPT			24
						385	1							
						154	9							
						250	1							
						268	9							
COTULLA														
WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
06	5790 X	5718	-0-	-72	-0-	145	1	5287	3	Y	260	254	1	19
07	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	286	9	5447	3	Y	250	239	1	30
08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	198	1	5398	3	Y	241	236	1	35
09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	275	9	5366	3	Y	260	244	1	51
10	5921 X	5631	-0-	-290	-0-	209	1	5127	3	Y	290	317	1	24
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	265	9			Y	NO RPT			24
						271	1							
						286	9							
						185	1							
						319	9							
COTULLA														
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
06	6810 X	5305	-0-	-1505	-0-	134	1	4884	3	Y	261	255	1	21
07	5735 X	5505	-0-	-230	-0-	287	9	5047	3	Y	249	238	1	32
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	184	1	4904	3	Y	234	230	1	36
09	5310 X	4914	-0-	-396	-0-	274	9	4436	3	Y	231	220	1	47
10	5518 X	4991	-0-	-527	-0-	190	1	4528	3	Y	273	296	1	23
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	257	9			Y	NO RPT			23
						224	1							
						254	9							
						163	1							
						300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
06	13260 X	11652	-0-	-1608	-0-	290 1	771 9	10591	3	Y	701	689	1	1	8	52																												
07	13702 X	11218	-0-	-2484	-0-	379 1	468 9	10371	3	Y	425	427	1			50																												
08	13454 X	11168	-0-	-2286	-0-	396 1	532 9	10240	3	Y	484	461	1			73																												
09	12300 X	10288	-0-	-2012	-0-	471 1	372 9	9445	3	Y	338	339	1			72																												
10	12028 X	10568	-0-	-1460	-0-	347 1	439 9	9782	3	Y	399	440	1			31																												
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					31																												
COTULLA															WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827																													
06	6150 X	5155	-0-	-995	-0-	131 1	248 9	4776	3	Y	225	219	1			16																												
07	5487 X	4958	-0-	-529	-0-	166 1	234 9	4558	3	Y	213	204	1			25																												
08	5363 X	4689	-0-	-674	-0-	167 1	211 9	4311	3	Y	192	189	1			28																												
09	5190 X	4324	-0-	-866	-0-	198 1	204 9	3922	3	Y	185	176	1			37																												
10	5332 X	4466	-0-	-866	-0-	147 1	245 9	4074	3	Y	223	242	1			18																												
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					18																												
COTULLA															WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254																													
06	7830 X	6573	-0-	-1257	-0-	168 1	295 9	6110	3	Y	268	260	1	1	8	19																												
07	8153 X	6454	-0-	-1699	-0-	217 1	275 9	5962	3	Y	250	240	1			29																												
08	8153 X	6826	-0-	-1327	-0-	244 1	284 9	6298	3	Y	258	250	1			37																												
09	7530 X	6402	-0-	-1128	-0-	295 1	268 9	5839	3	Y	244	233	1			48																												
10	6789 X	6419	-0-	-370	-0-	214 1	278 9	5927	3	Y	253	281	1			20																												
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					20																												
COTULLA															WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700																													
06	5430 X	3113	-0-	-2317	-0-	79 1	162 9	2872	3	Y	147	144	1			8																												
07	5611 X	3258	-0-	-2353	-0-	109 1	157 9	2992	3	Y	143	137	1			14																												
08	5549 X	3347	-0-	-2202	-0-	119 1	156 9	3072	3	Y	142	138	1			18																												
09	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	150 1	151 9	2967	3	Y	137	130	1			25																												
*10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	124 1	182 9	3452	3	Y	165	179	1			11																												
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					11																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// WELL #:	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						19H	RRCID -> 274182	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 8575	- 13568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5610 X	4836	-0-	-774	-0-		125 164	1 9	4547	3	Y	149	146	1			11
07	5797 X	4853	-0-	-944	-0-		165 150	1 9	4538	3	Y	136	131	1			16
08	5487 X	4736	-0-	-751	-0-		172 142	1 9	4422	3	Y	129	127	1			18
09	5100 X	4454	-0-	-646	-0-		208 135	1 9	4111	3	Y	123	117	1			24
10	5115 X	4602	-0-	-513	-0-		155 158	1 9	4289	3	Y	144	157	1			11
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-						Y	NO RPT					11
COTULLA				WELL #:	18H	RRCID -> 274183	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8576	- 13129						
06	5940 X	4756	-0-	-1184	-0-		122 199	1 9	4435	3	Y	181	176	1			13
07	6200 X	4783	-0-	-1417	-0-		163 157	1 9	4463	3	Y	143	138	1			18
08	6200 X	4213	-0-	-1987	-0-		153 121	1 9	3939	3	Y	110	111	1			17
09	5340 X	4817	-0-	-523	-0-		224 153	1 9	4440	3	Y	139	128	1			28
10	5053 X	5028	-0-	-25	-0-		169 161	1 9	4698	3	Y	146	161	1			13
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-						Y	NO RPT					13
GATES 07-DR				WELL #:	112H	RRCID -> 274233	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 8762	- 13030						
06	9090 X	7355	-0-	-1735	-0-		190 226	1 9	6939	3	Y	205	203	1			16
07	9393 X	5745	-0-	-3648	-0-		196 177	1 9	5372	3	Y	161	158	1			19
08	8680 X	4663	-0-	-4017	-0-		167 188	1 9	4308	3	Y	171	164	1			26
09	8160 X	5078	-0-	-3082	-0-		232 191	1 9	4655	3	Y	174	165	1			35
10	7843 X	4959	-0-	-2884	-0-		162 235	1 9	4562	3	Y	214	232	1			17
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-						Y	NO RPT					17
GATES 07-DR				WELL #:	92H	RRCID -> 274235	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8913	- 12415						
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		61 43	1 9	2220	3	Y	39	40	1			4
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		109 55	1 9	2975	3	Y	50	48	1			6
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		109 51	1 9	2816	3	Y	46	45	1			7
09	2850 X	2691	-0-	-159	-0-		125 56	1 9	2510	3	Y	51	48	1			10
10	3131 X	2844	-0-	-287	-0-		95 65	1 9	2684	3	Y	59	65	1			4
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	133 1	4858 3	Y		374	356 1			33
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	411 9	5109 3	Y		106	119 1			20
08	5549 X	5240	-0-	-309	-0-	187 1	4926 3	Y		112	108 1			24
09	5400 X	5137	-0-	-263	-0-	117 9	4778 3	Y		110	106 1			28
10	5580 X	4998	-0-	-582	-0-	191 1	4693 3	Y		125	136 1			17
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	123 9			Y	NO RPT				17
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	238 1	3746 3	Y		71	70 1			8
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	140 1	3835 3	Y		66	64 1			10
08	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	73 9	4105 3	Y		83	78 1			15
09	4380 X	3803	-0-	-577	-0-	159 1	3518 3	Y		99	93 1			21
*10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	91 9	3835 3	Y		84	97 1			8
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	176 1			Y	NO RPT				8
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	103 1	7289 3	Y		493	482 1			37
07	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	542 9	7427 3	Y		486	471 1			52
08	8029 X	5738	-0-	-2291	-0-	272 1	4743 3	Y		737	686 1			103
09	8040 X	6051	-0-	-1989	-0-	535 9	5063 3	Y		668	643 1			128
10	8308 X	5651	-0-	-2657	-0-	184 1	4897 3	Y		527	615 1	1 8		39
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	811 9			Y	NO RPT				39
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
06	4230 X	4013	-0-	-217	-0-	253 1	3693 3	Y		199	219 1			17
07	4371 X	3835	-0-	-536	-0-	735 9	3510 3	Y		179	175 1			21
08	4309 X	3742	-0-	-567	-0-	128 1	3432 3	Y		161	156 1			26
09	4620 X	3616	-0-	-1004	-0-	197 9	3269 3	Y		167	160 1			33
10	4774 X	3505	-0-	-1269	-0-	133 1	3204 3	Y		170	190 1			13
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	177 9			Y	NO RPT				13
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	219 9			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	197 9			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	163 1			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LEYENDECKER-HUNTER 1377														
WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10486 - 15520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	29190 X	27171	-0-	-2019	-0-	445 1	26334 3	Y	356	362 1				58
07	29202 X	27093	-0-	-2109	-0-	392 9	26292 3	Y	243	231 1				70
08	28055 X	26678	-0-	-1377	-0-	534 1	25907 3	Y	171	190 1				51
09	27180 X	24899	-0-	-2281	-0-	267 9	24367 3	Y	110	139 1				22
10	28086 X	25288	-0-	-2798	-0-	583 1	24152 3	Y	361	301 1	1 8			81
11	27180 X	NO RPT	-0-	-27180	-0-	188 9		Y	NO RPT					81
						411 1								
						121 9								
						739 1								
						397 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
06	7020 X	6314	-0-	-706	-0-	166 1	6058 3	Y	82	85 1				6
07	7254 X	5977	-0-	-1277	-0-	90 9	5700 3	Y	63	62 1				7
08	6851 X	6079	-0-	-772	-0-	208 1	5692 3	Y	152	138 1				21
09	6600 X	5990	-0-	-610	-0-	69 9	5560 3	Y	139	133 1				27
10	6510 X	5666	-0-	-844	-0-	220 1	5270 3	Y	190	204 1				13
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	167 9		Y	NO RPT					13
						277 1								
						153 9								
						187 1								
						209 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	123 1	4478 3	Y	151	147 1				12
07	5425 X	3560	-0-	-1865	-0-	166 9	3330 3	Y	98	98 1				12
08	5425 X	2704	-0-	-2721	-0-	122 1	2486 3	Y	111	106 1				17
09	4920 X	2850	-0-	-2070	-0-	108 9	2525 3	Y	181	165 1				33
10	4929 X	2898	-0-	-2031	-0-	96 1	2578 3	Y	207	226 1				14
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	122 9		Y	NO RPT					14
						126 1								
						199 9								
						92 1								
						228 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
06	7980 X	6921	-0-	-1059	-0-	180 1	6556 3	Y	168	161 1				16
07	7750 X	6118	-0-	-1632	-0-	185 9	5757 3	Y	136	134 1				18
08	7595 X	6246	-0-	-1349	-0-	211 1	5894 3	Y	113	110 1				21
09	7350 X	5961	-0-	-1389	-0-	150 9	5521 3	Y	150	139 1				32
10	7161 X	5405	-0-	-1756	-0-	228 1	5118 3	Y	95	115 1				12
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	124 9		Y	NO RPT					12
						275 1								
						165 9								
						182 1								
						105 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																			
06	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-		174 213	1 9	6340	3	Y	194	180 1		25																			
07	6479 X	6213	-0-	-266	-0-		212 216	1 9	5785	3	Y	196	189 1		32																			
08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-		257 264	1 9	6648	3	Y	240	227 1		45																			
09	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-		314 278	1 9	6296	3	Y	253	240 1		58																			
10	6944 X	6593	-0-	-351	-0-		216 284	1 9	6093	3	Y	258	288 1		28																			
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-						Y	NO RPT			28																			
GATES 07-DR															WELL #:	47H	RRCID -> 274442	COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8672 - 14970										
06	14070 X	13303	-0-	-767	-0-		335 747	1 9	12221	3	Y	679	665 1	1 8	59																			
07	15097 X	12937	-0-	-2160	-0-		438 515	1 9	11984	3	Y	468	466 1		61																			
08	15097 X	13539	-0-	-1558	-0-		487 482	1 9	12570	3	Y	438	424 1		75																			
09	14430 X	11679	-0-	-2751	-0-		536 399	1 9	10744	3	Y	363	355 1		83																			
10	13733 X	12739	-0-	-994	-0-		425 353	1 9	11961	3	Y	321	368 1		36																			
11	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-						Y	NO RPT			36																			
COTULLA															WELL #:	72H	RRCID -> 274482	COMPL. DATE 01/26/2014			TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8719 - 11480										
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		91 229	1 9	3307	3	Y	208	206 1		13																			
07	4123 X	3785	-0-	-338	-0-		125 238	1 9	3422	3	Y	216	206 1		23																			
08	4123 X	3303	-0-	-820	-0-		115 212	1 9	2976	3	Y	193	190 1		26																			
09	3900 X	3140	-0-	-760	-0-		141 208	1 9	2791	3	Y	189	180 1		35																			
10	3782 X	2931	-0-	-851	-0-		94 240	1 9	2597	3	Y	218	238 1		15																			
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-						Y	NO RPT			15																			
COTULLA															WELL #:	71H	RRCID -> 274484	COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8704 - 12095										
06	5820 X	5613	-0-	-207	-0-		141 339	1 9	5133	3	Y	308	303 1		26																			
07	6014 X	5931	-0-	-83	-0-		197 333	1 9	5401	3	Y	303	290 1		39																			
08	6014 X	5611	-0-	-403	-0-		198 303	1 9	5110	3	Y	275	270 1		44																			
09	5790 X	5180	-0-	-610	-0-		235 288	1 9	4657	3	Y	262	250 1		56																			
10	5921 X	5120	-0-	-801	-0-		167 328	1 9	4625	3	Y	298	326 1		28																			
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-						Y	NO RPT			28																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
												WELL #:	50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL	DEPTH	8388	PERF.	8580	-	13091
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
							(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		6637	X	6637		-0-		-0-		-0-	171	1	227	9	6239	3	Y	206	211	1		18		
07		6610	X	6610		-0-		-0-		-0-	226	1	210	9	6174	3	Y	191	186	1		23		
08		7128	X	7128		-0-		-0-		-0-	255	1	290	9	6583	3	Y	264	248	1		39		
09		6679	X	6679		-0-		-0-		-0-	309	1	179	9	6191	3	Y	163	166	1		36		
10		6851	X	6788		-0-		-63		-0-	224	1	259	9	6305	3	Y	235	253	1		18		
11		6630	X	NO RPT		-0-		-6630		-0-						Y	NO RPT					18		
GATES 07-DR												WELL #:	24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL	DEPTH	8288	PERF.	8849	-	13740
06		13200	X	7001		-0-		-6199		-0-	183	1	158	9	6660	3	Y	144	154	1		13		
07		13640	X	7203		-0-		-6437		-0-	247	1	191	9	6765	3	Y	174	168	1		19		
08		8060	X	6893		-0-		-1167		-0-	252	1	127	9	6514	3	Y	115	116	1		18		
09		7920	X	6566		-0-		-1354		-0-	302	1	219	9	6045	3	Y	199	181	1		36		
10		8184	X	8089		-0-		-95		-0-	269	1	253	9	7567	3	Y	230	250	1		16		
11		6990	X	NO RPT		-0-		-6990		-0-						Y	NO RPT					16		
GATES 07-DR												WELL #:	170H	RRCID ->	274517	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8301	PERF.	8734	-	11430
06		6570	X	5298		-0-		-1272		-0-	137	1	180	9	4981	3	Y	164	172	1		20		
07		7006	X	5225		-0-		-1781		-0-	178	1	194	9	4853	3	Y	176	170	1		26		
08		7006	X	5218		-0-		-1788		-0-	186	1	234	9	4798	3	Y	213	201	1		38		
09		6600	X	4979		-0-		-1621		-0-	226	1	231	9	4522	3	Y	210	201	1		47		
10		6820	X	5030		-0-		-1790		-0-	164	1	253	9	4613	3	Y	230	253	1		24		
11		5310	X	NO RPT		-0-		-5310		-0-						Y	NO RPT					24		
GATES 07-DR												WELL #:	26H	RRCID ->	274526	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL	DEPTH	8278	PERF.	8580	-	13025
06		5130	X	4053		-0-		-1077		-0-	102	1	221	9	3730	3	Y	201	203	1		14		
07		5759	X	5759		-0-		-0-		-0-	198	1	134	9	5427	3	Y	122	122	1		14		
08		4870	X	4870		-0-		-0-		-0-	176	1	141	9	4553	3	Y	128	123	1		19		
09		4182	X	4182		-0-		-0-		-0-	192	1	151	9	3839	3	Y	137	130	1		26		
10		5766	X	4515		-0-		-1251		-0-	149	1	163	9	4203	3	Y	148	164	1		10		
11		5580	X	NO RPT		-0-		-5580		-0-						Y	NO RPT					10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
															WELL #:		70H		RRCID -> 274586		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH		8367		PERF. 8799 - 12820	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06	5700 X	5132	-0-		-568	-0-			132	1	4821	3	Y	163	157	1			16									
07	6345 X	6345	-0-		-0-	-0-			179	9	5672	3	Y	424	388	1			52									
08	5952 X	5610	-0-		-342	-0-			207	1	5143	3	Y	244	254	1			42									
09	5550 X	5259	-0-		-291	-0-			466	9	4787	3	Y	209	205	1			46									
10	6355 X	4973	-0-		-1382	-0-			199	1	4666	3	Y	126	158	1			14									
11	6150 X	NO RPT	-0-		-6150	-0-			268	9			Y	NO RPT					14									
									242	1																		
									230	9																		
									168	1																		
									139	9																		
GATES 07-DR					WELL #:		169H		RRCID -> 274597		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH		8233		PERF. 8749 - 13950											
06	8040 X	6065	-0-		-1975	-0-			153	1	5590	3	Y	293	288	1			23									
07	8308 X	4290	-0-		-4018	-0-			322	9	3946	3	Y	182	183	1			22									
08	7657 X	5213	-0-		-2444	-0-			144	1	4818	3	Y	190	182	1			30									
09	7170 X	5284	-0-		-1886	-0-			200	9	4854	3	Y	171	166	1			35									
10	6262 X	5236	-0-		-1026	-0-			186	1	4830	3	Y	214	232	1			17									
11	6060 X	NO RPT	-0-		-6060	-0-			209	9			Y	NO RPT					17									
									242	1																		
									188	9																		
									171	1																		
									235	9																		
GATES 11-DR					WELL #:		131H		RRCID -> 274598		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH		8168		PERF. 8581 - 12584											
06	15273 X	15273	-0-		-0-	-0-			397	1	14467	3	Y	372	361	1			36									
07	17267 X	15547	-0-		-1720	-0-			409	9	14626	3	Y	351	341	1			46									
08	17267 X	15276	-0-		-1991	-0-			535	1	14325	3	Y	360	345	1			61									
09	16500 X	14485	-0-		-2015	-0-			386	9	13414	3	Y	365	347	1			79									
10	15779 X	14488	-0-		-1291	-0-			555	1	13576	3	Y	391	433	1			37									
11	15270 X	NO RPT	-0-		-15270	-0-			396	9			Y	NO RPT					37									
									669	1																		
									402	9																		
									482	1																		
									430	9																		
GATES 07-DR					WELL #:		57H		RRCID -> 274615		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH		8179		PERF. 8870 - 13231											
06	5475 X	5475	-0-		-0-	-0-			141	1	5154	3	Y	164	160	1			13									
07	7378 X	5507	-0-		-1871	-0-			180	9	5134	3	Y	168	162	1			19									
08	7781 X	5430	-0-		-2351	-0-			188	1	5071	3	Y	148	144	1			23									
09	7530 X	5042	-0-		-2488	-0-			185	9	4661	3	Y	135	130	1			28									
10	6758 X	4860	-0-		-1898	-0-			196	1	4568	3	Y	118	135	1			11									
11	5490 X	NO RPT	-0-		-5490	-0-			163	9			Y	NO RPT					11									
									232	1																		
									149	9																		
									162	1																		
									130	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		76	1	2778	3	Y	53	52	1			5																											
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		58	9	3333	3	Y	57	56	1			6																											
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		122	1	2886	3	Y	56	54	1			8																											
09	3150 X	3104	-0-	-46	-0-		63	9	2891	3	Y	63	59	1			12																											
10	3503 X	2740	-0-	-763	-0-		112	1	2589	3	Y	54	62	1			4																											
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-		62	9			Y	NO RPT					4																											
GATES 11-DR															WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110																													
06	21720 X	20344	-0-	-1376	-0-		522	1	19042	3	Y	709	684	1	1	8	53																											
07	22444 X	21247	-0-	-1197	-0-		780	9	19301	3	Y	1127	1064	1	1	8	115																											
08	22351 X	18803	-0-	-3548	-0-		706	1	17786	3	Y	299	357	1			57																											
09	21060 X	17205	-0-	-3855	-0-		1240	9	16050	3	Y	322	314	1			65																											
10	21235 X	17477	-0-	-3758	-0-		688	1	16468	3	Y	386	423	1			28																											
11	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-		329	9			Y	NO RPT					28																											
COTULLA															WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071																													
06	6960 X	4931	-0-	-2029	-0-		124	1	4528	3	Y	254	251	1			21																											
07	6014 X	5983	-0-	-31	-0-		279	9	5459	3	Y	295	279	1			37																											
08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-		199	1	5970	3	Y	294	286	1			45																											
09	6240 X	6147	-0-	-93	-0-		325	9	5573	3	Y	266	255	1			56																											
10	6448 X	5991	-0-	-457	-0-		232	1	5461	3	Y	303	332	1			27																											
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-		323	9			Y	NO RPT					27																											
GATES 11-DR															WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990																													
06	9900 X	7567	-0-	-2333	-0-		192	1	7013	3	Y	329	318	1			29																											
07	9362 X	7894	-0-	-1468	-0-		362	9	7284	3	Y	313	304	1			38																											
08	8370 X	7606	-0-	-764	-0-		266	1	6994	3	Y	310	298	1			50																											
09	8100 X	7231	-0-	-869	-0-		344	9	6672	3	Y	205	208	1			47																											
10	7905 X	7224	-0-	-681	-0-		271	1	6681	3	Y	278	300	1			25																											
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-		341	9			Y	NO RPT					25																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	163	1	5928	3	Y	166	158	1	21
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	183	9	5353	3	Y	147	144	1	24
08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	196	1	5347	3	Y	154	148	1	30
09	6270 X	5301	-0-	-969	-0-	162	9	4890	3	Y	152	145	1	37
10	6479 X	5186	-0-	-1293	-0-	207	1	4867	3	Y	133	152	1	18
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	169	9			Y	NO RPT			18
						244	1							
						167	9							
						173	1							
						146	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
06	12810 X	7994	-0-	-4816	-0-	205	1	7492	3	Y	270	263	1	25
07	14973 X	13102	-0-	-1871	-0-	297	9	12250	3	Y	367	349	1	43
08	14973 X	11179	-0-	-3794	-0-	448	1	10420	3	Y	324	313	1	53
09	10500 X	9816	-0-	-684	-0-	404	9	9053	3	Y	283	275	1	61
10	13113 X	6003	-0-	-7110	-0-	403	1	5629	3	Y	158	199	1	20
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-	356	9			Y	NO RPT			20
						452	1							
						311	9							
						200	1							
						174	9							
COTULLA														
WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
06	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	315	1	11484	3	Y	477	473	1	36
07	12152 X	12111	-0-	-41	-0-	525	9	11216	3	Y	442	425	1	53
08	12152 X	11590	-0-	-562	-0-	409	1	10726	3	Y	407	401	1	59
09	12330 X	10732	-0-	-1598	-0-	486	9	9807	3	Y	391	373	1	77
10	12741 X	10874	-0-	-1867	-0-	416	1	10021	3	Y	447	489	1	35
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-	448	9			Y	NO RPT			35
						495	1							
						430	9							
						361	1							
						492	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616														
06	11280 X	9053	-0-	-2227	-0-	237	1	8632	3	Y	167	167	1	13
07	11656 X	9438	-0-	-2218	-0-	184	9	8926	3	Y	169	163	1	19
08	11563 X	9213	-0-	-2350	-0-	326	1	8692	3	Y	168	162	1	25
09	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	186	9	8660	3	Y	174	166	1	33
*10	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	336	1	9325	3	Y	194	214	1	13
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	185	9			Y	NO RPT			13
						432	1							
						191	9							
						331	1							
						213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																																										
GATES 11-DR															//CONT.// 499978																																																																										
															WELL #: 149H															RRCID -> 274934															COMPL. DATE 12/21/2013															TOTAL DEPTH 8147															PERF. 8682 - 15073														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
06	12450	X	10946	-0-	-1504	-0-		286	1	10433	3	Y	206	202	1					15																																																																					
07	12865	X	11117	-0-	-1748	-0-		227	9	10510	3	Y	203	197	1					21																																																																					
08	12555	X	10618	-0-	-1937	-0-		384	1	9991	3	Y	218	208	1					31																																																																					
09	11880	X	10061	-0-	-1819	-0-		223	9	9343	3	Y	229	217	1					43																																																																					
10	11315	X	10401	-0-	-914	-0-		387	1	9798	3	Y	232	258	1					17																																																																					
11	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-		240	9			Y	NO RPT							17																																																																					
COTULLA															WELL #: 68H															RRCID -> 274935															COMPL. DATE 01/03/2014															TOTAL DEPTH 8362															PERF. 8667 - 13621														
06	7620	X	7531	-0-	-89	-0-		190	1	6925	3	Y	378	371	1					28																																																																					
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-		416	9	7043	3	Y	366	351	1					43																																																																					
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-		257	1	7062	3	Y	336	331	1					48																																																																					
09	7530	X	6348	-0-	-1182	-0-		403	9	5700	3	Y	327	311	1					64																																																																					
10	7781	X	7495	-0-	-286	-0-		274	1	6798	3	Y	411	444	1					31																																																																					
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-		370	9			Y	NO RPT							31																																																																					
GATES 11-DR															WELL #: 144H															RRCID -> 274936															COMPL. DATE 09/24/2014															TOTAL DEPTH 8205															PERF. 8508 - 13430														
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-		153	1	5571	3	Y	190	188	1					11																																																																					
07	6665	X	6413	-0-	-252	-0-		209	9	5988	3	Y	187	180	1					18																																																																					
08	6665	X	6271	-0-	-394	-0-		219	1	5834	3	Y	192	184	1					26																																																																					
09	5940	X	5897	-0-	-43	-0-		206	9	5418	3	Y	190	182	1					34																																																																					
10	6417	X	5865	-0-	-552	-0-		226	1	5442	3	Y	209	230	1					13																																																																					
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-		211	9			Y	NO RPT							13																																																																					
GATES 07-DR															WELL #: 84H															RRCID -> 274939															COMPL. DATE 02/26/2015															TOTAL DEPTH 8139															PERF. 8515 - 13549														
06	13530	X	12928	-0-	-602	-0-		332	1	12113	3	Y	439	429	1					36																																																																					
07	13981	X	12820	-0-	-1161	-0-		483	9	11953	3	Y	391	381	1					46																																																																					
08	13981	X	11906	-0-	-2075	-0-		437	1	11040	3	Y	399	383	1					62																																																																					
09	13350	X	12618	-0-	-732	-0-		430	9	11606	3	Y	394	376	1					80																																																																					
10	13361	X	11735	-0-	-1626	-0-		427	1	10923	3	Y	385	432	1					33																																																																					
11	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-		439	9			Y	NO RPT							33																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13890 X	13018	-0-	-872	-0-	320 1	1022 9	11676 3	Y		929	904 1	1 8	65
07	14353 X	12445	-0-	-1908	-0-	416 1	641 9	11388 3	Y		583	585 1		63
08	13733 X	12239	-0-	-1494	-0-	434 1	606 9	11199 3	Y		551	534 1		80
09	13110 X	11522	-0-	-1588	-0-	524 1	495 9	10503 3	Y		450	442 1		88
10	13454 X	11484	-0-	-1970	-0-	378 1	466 9	10640 3	Y		424	480 1	1 8	31
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-				Y		NO RPT			31
GATES 07-DR														
WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
06	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	270 1	414 9	9853 3	Y		376	371 1		103
07	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	360 1	429 9	9852 3	Y		390	377 1		116
08	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	366 1	417 9	9453 3	Y		379	364 1		131
09	10530 X	9568	-0-	-962	-0-	434 1	431 9	8703 3	Y		392	373 1		150
10	10881 X	9605	-0-	-1276	-0-	314 1	449 9	8842 3	Y		408	454 1		104
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-				Y		NO RPT			104
GATES 07-DR														
WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														
06	7890 X	5938	-0-	-1952	-0-	152 1	254 9	5532 3	Y		231	225 1		23
07	8153 X	5867	-0-	-2286	-0-	199 1	219 9	5449 3	Y		199	195 1		27
08	7285 X	5303	-0-	-1982	-0-	188 1	249 9	4866 3	Y		226	215 1		38
09	6810 X	5501	-0-	-1309	-0-	248 1	274 9	4979 3	Y		249	235 1		52
10	6138 X	5628	-0-	-510	-0-	183 1	278 9	5167 3	Y		253	282 1		23
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y		NO RPT			23
COTULLA														
WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	147 1	156 9	5353 3	Y		142	138 1		13
07	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	193 1	145 9	5290 3	Y		132	126 1		19
08	5890 X	5684	-0-	-206	-0-	207 1	133 9	5344 3	Y		121	119 1		21
09	5700 X	5156	-0-	-544	-0-	243 1	90 9	4823 3	Y		82	82 1		21
10	5859 X	5357	-0-	-502	-0-	183 1	103 9	5071 3	Y		94	103 1	1 8	11
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				Y		NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6090 X	5183	-0-	-907	-0-	136	1	4937	3	Y	100	101	1	10
07	6293 X	5496	-0-	-797	-0-	110	9	5155	3	Y	139	130	1	19
08	5983 X	4158	-0-	-1825	-0-	188	1	3894	3	Y	103	104	1	18
09	5730 X	1900	-0-	-3830	-0-	153	9	1747	3	Y	59	61	1	16
10	5921 X	2515	-0-	-3406	-0-	151	1	2341	3	Y	82	88	1	9
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	113	9			Y	NO RPT			9
						88	1							
						65	9							
						84	1							
						90	9							
COTULLA														
WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
06	11040 X	9340	-0-	-1700	-0-	240	1	8758	3	Y	311	315	1	26
07	11408 X	9401	-0-	-2007	-0-	342	9	8768	3	Y	285	275	1	36
08	11160 X	9172	-0-	-1988	-0-	319	1	8574	3	Y	241	240	1	37
09	10260 X	8503	-0-	-1757	-0-	314	9	7836	3	Y	246	233	1	50
10	9641 X	9106	-0-	-535	-0-	333	1	8557	3	Y	219	250	1	19
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-	265	9			Y	NO RPT			19
						396	1							
						271	9							
						308	1							
						241	9							
COTULLA														
WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
06	13860 X	12355	-0-	-1505	-0-	317	1	11543	3	Y	450	444	1	33
07	14322 X	12935	-0-	-1387	-0-	495	9	12031	3	Y	424	407	1	50
08	14291 X	12604	-0-	-1687	-0-	438	1	11775	3	Y	338	338	1	50
09	13470 X	11796	-0-	-1674	-0-	466	9	10902	3	Y	313	300	1	63
10	12927 X	11735	-0-	-1192	-0-	457	1	11012	3	Y	296	334	1	25
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-	372	9			Y	NO RPT			25
						550	1							
						344	9							
						397	1							
						326	9							
COTULLA														
WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
06	5700 X	5541	-0-	-159	-0-	143	1	5191	3	Y	188	181	1	15
07	5890 X	5486	-0-	-404	-0-	207	9	5128	3	Y	155	150	1	20
08	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	187	1	5110	3	Y	162	157	1	25
09	5550 X	5403	-0-	-147	-0-	171	9	4996	3	Y	141	137	1	29
10	5735 X	5012	-0-	-723	-0-	198	1	4725	3	Y	106	124	1	10
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	178	9			Y	NO RPT			10
						252	1							
						155	9							
						170	1							
						117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978												
LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #:		18H		RRCID -> 275318		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH		9875 PERF.10084 - 15000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	31710 X	28582	-0-	-3128	-0-	474	1	28002	3	Y	96	104	1	8	8	56	
07	31527 X	27927	-0-	-3600	-0-	106	9	27214	3	Y	145	128	1	2	8	71	
08	30256 X	27692	-0-	-2564	-0-	553	1	26953	3	Y	120	106	1	4	8	81	
09	29190 X	26784	-0-	-2406	-0-	160	9	26200	3	Y	129	134	1	5	8	71	
10	30039 X	27279	-0-	-2760	-0-	607	1	26359	3	Y	103	68	1	5	8	101	
11	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-	142	9			Y	NO RPT					101	
LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #:		19H		RRCID -> 275324		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH		9854 PERF.10124 - 14725				
06	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	289	1	17110	3	Y	61	83	1			44	
07	17670 X	17239	-0-	-431	-0-	67	9	16875	3	Y	19	41	1			22	
08	17763 X	16317	-0-	-1446	-0-	343	1	15897	3	Y	56	45	1			33	
09	17640 X	15732	-0-	-1908	-0-	21	9	15403	3	Y	63	63	1			33	
10	18228 X	16535	-0-	-1693	-0-	358	1	15937	3	Y	100	54	1			79	
11	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-	62	9			Y	NO RPT					79	
GATES 07-DR			WELL #:		10H		RRCID -> 275356		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8244 PERF. 8728 - 13762				
06	13320 X	10762	-0-	-2558	-0-	274	1	10011	3	Y	434	429	1			45	
07	13764 X	10712	-0-	-3052	-0-	477	9	9870	3	Y	437	422	1			60	
08	13020 X	10580	-0-	-2440	-0-	361	1	9727	3	Y	433	416	1			77	
09	11460 X	9431	-0-	-2029	-0-	481	9	8582	3	Y	383	371	1			89	
10	11625 X	7250	-0-	-4375	-0-	377	1	6548	3	Y	427	471	1	1	8	44	
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	476	9			Y	NO RPT					44	
GATES 07-DR			WELL #:		12H		RRCID -> 275442		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8245 PERF. 8772 - 13806				
06	12930 X	11278	-0-	-1652	-0-	293	1	10674	3	Y	283	272	1			36	
07	13361 X	11315	-0-	-2046	-0-	311	9	10650	3	Y	251	244	1			43	
08	12927 X	11132	-0-	-1795	-0-	389	1	10336	3	Y	360	336	1			67	
09	11760 X	9927	-0-	-1833	-0-	276	9	9122	3	Y	318	307	1			78	
10	11656 X	10911	-0-	-745	-0-	400	1	10158	3	Y	356	392	1			42	
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-	396	9			Y	NO RPT					42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
06	15420 X	13711	-0-	-1709	-0-	347 722	1 9	12642	3	Y	656	634	1	1	8	57																
07	15934 X	14525	-0-	-1409	-0-	488 703	1 9	13334	3	Y	639	617	1	1	8	78																
08	15066 X	14322	-0-	-744	-0-	510 637	1 9	13175	3	Y	579	561	1			96																
09	14160 X	13495	-0-	-665	-0-	612 623	1 9	12260	3	Y	566	543	1			119																
10	14539 X	13817	-0-	-722	-0-	450 675	1 9	12692	3	Y	614	678	1	1	8	54																
11	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					54																

GATES 07-DR															WELL #:	109H	RRCID -> 275444	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF. 8758 - 12109											
06	10950 X	10520	-0-	-430	-0-	257 875	1 9	9388	3	Y	795	775	1	1	8	65																
07	11780 X	10583	-0-	-1197	-0-	347 741	1 9	9495	3	Y	674	659	1	1	8	79																
08	11780 X	4993	-0-	-6787	-0-	176 270	1 9	4547	3	Y	245	273	1			51																
09	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-	40	1			11																
10	10881 X	404	-0-	-10477	-0-	12 45	1 9	347	3	Y	41	39	1			13																
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					13																

GATES 07-DR															WELL #:	108H	RRCID -> 275445	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8650 - 12307											
06	10980 X	10037	-0-	-943	-0-	257 417	1 9	9363	3	Y	379	373	1			31																
07	11346 X	9969	-0-	-1377	-0-	337 410	1 9	9222	3	Y	373	361	1			43																
08	10912 X	7703	-0-	-3209	-0-	275 315	1 9	7113	3	Y	286	282	1			47																
09	10410 X	8642	-0-	-1768	-0-	394 351	1 9	7897	3	Y	319	303	1			63																
10	10385 X	1294	-0-	-9091	-0-	42 77	1 9	1175	3	Y	70	120	1			13																
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					13																

GATES 07-DR															WELL #:	53H	RRCID -> 275447	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8591 - 12770											
06	12210 X	10107	-0-	-2103	-0-	256 498	1 9	9353	3	Y	453	448	1			36																
07	12617 X	10409	-0-	-2208	-0-	348 545	1 9	9516	3	Y	495	477	1			54																
08	11811 X	11739	-0-	-72	-0-	414 619	1 9	10706	3	Y	563	534	1			83																
09	11430 X	10860	-0-	-570	-0-	490 557	1 9	9813	3	Y	506	489	1			100																
*10	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	358 565	1 9	10098	3	Y	514	574	1	1	8	39																
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					39																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
06		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	189	1	6885	3	Y	143	142	1				12					
07		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	157	9	7071	3	Y	185	177	1				20					
08		7378 X	6956	-0-	-422	-0-	259	1	6543	3	Y	145	143	1				22					
09		7230 X	6863	-0-	-367	-0-	204	9	6360	3	Y	169	159	1				32					
10		7533 X	6607	-0-	-926	-0-	253	1	6210	3	Y	161	181	1				12					
11		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	160	9			Y	NO RPT						12					
GATES 07-DR														WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118									
06		5430 X	4749	-0-	-681	-0-	124	1	4504	3	Y	110	106	1				14					
07		5363 X	4680	-0-	-683	-0-	121	9	4414	3	Y	95	96	1				13					
08		5363 X	4316	-0-	-1047	-0-	161	1	4049	3	Y	100	96	1				17					
09		5040 X	4228	-0-	-812	-0-	105	9	3915	3	Y	107	102	1				22					
10		4898 X	4107	-0-	-791	-0-	157	1	3863	3	Y	97	110	1				9					
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	110	9			Y	NO RPT						9					
GATES 07-DR														WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596									
06		6420 X	5992	-0-	-428	-0-	155	1	5647	3	Y	173	167	1				15					
07		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	190	9	5644	3	Y	139	138	1				16					
08		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	206	1	6133	3	Y	150	143	1				23					
09		6000 X	5905	-0-	-95	-0-	153	9	5467	3	Y	150	143	1				30					
10		6200 X	6054	-0-	-146	-0-	237	1	5677	3	Y	160	177	1				13					
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	165	9			Y	NO RPT						13					
GATES 11-DR														WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381									
06		2130 X	1984	-0-	-146	-0-	48	1	1759	3	Y	161	160	1				19					
07		2604 X	2162	-0-	-442	-0-	177	9	1941	3	Y	136	134	1				21					
08		2604 X	2251	-0-	-353	-0-	71	1	2026	3	Y	134	129	1				26					
09		2430 X	1767	-0-	-663	-0-	150	9	1531	3	Y	145	137	1				34					
10		2418 X	1646	-0-	-772	-0-	78	1	1405	3	Y	174	189	1				19					
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	147	9			Y	NO RPT						19					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																												
06	10110 X	8407	-0-	-1703	-0-	218	1	235	9	7954	3	Y	214	212	1	18																												
07	10447 X	8642	-0-	-1805	-0-	297	1	232	9	8113	3	Y	211	205	1	24																												
08	9889 X	8530	-0-	-1359	-0-	309	1	229	9	7992	3	Y	208	200	1	32																												
09	9570 X	8051	-0-	-1519	-0-	371	1	245	9	7435	3	Y	223	211	1	44																												
10	8866 X	8071	-0-	-795	-0-	268	1	255	9	7548	3	Y	232	258	1	18																												
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-							Y	NO RPT			18																												
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323																																												
06	4110 X	2542	-0-	-1568	-0-	64	1	138	9	2340	3	Y	125	123	1	20																												
07	2821 X	2641	-0-	-180	-0-	89	1	123	9	2429	3	Y	112	109	1	23																												
08	2821 X	1918	-0-	-903	-0-	68	1	102	9	1748	3	Y	93	91	1	25																												
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	120	1	153	9	2400	3	Y	139	128	1	36																												
10	2635 X	1600	-0-	-1035	-0-	48	1	187	9	1365	3	Y	170	184	1	22																												
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-							Y	NO RPT			22																												
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223																																												
06	6570 X	4714	-0-	-1856	-0-	121	1	186	9	4407	3	Y	169	164	1	19																												
07	4960 X	4792	-0-	-168	-0-	163	1	171	9	4458	3	Y	155	151	1	23																												
08	4960 X	4757	-0-	-203	-0-	171	1	180	9	4406	3	Y	164	156	1	31																												
09	4740 X	4367	-0-	-373	-0-	198	1	193	9	3976	3	Y	175	166	1	40																												
10	4898 X	4430	-0-	-468	-0-	145	1	201	9	4084	3	Y	183	203	1	20																												
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-							Y	NO RPT			20																												
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053																																												
06	7710 X	6882	-0-	-828	-0-	177	1	239	9	6466	3	Y	217	213	1	16																												
07	7967 X	6671	-0-	-1296	-0-	228	1	208	9	6235	3	Y	189	185	1	20																												
08	7409 X	5281	-0-	-2128	-0-	191	1	167	9	4923	3	Y	152	149	1	23																												
09	6870 X	4873	-0-	-1997	-0-	222	1	205	9	4446	3	Y	186	174	1	35																												
10	7099 X	5547	-0-	-1552	-0-	182	1	224	9	5141	3	Y	204	224	1	15																												
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-							Y	NO RPT			15																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8220 X	5768	-0-	-2452	-0-	148 206	1 9	5414	3	Y	187	187	1	15
07	8463 X	6242	-0-	-2221	-0-	212 219	1 9	5811	3	Y	199	192	1	22
08	7812 X	6117	-0-	-1695	-0-	220 221	1 9	5676	3	Y	201	193	1	30
09	6840 X	5936	-0-	-904	-0-	270 252	1 9	5414	3	Y	229	216	1	43
10	6231 X	5919	-0-	-312	-0-	194 256	1 9	5469	3	Y	233	259	1	17
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			17
GATES 07-DR														
WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	132 570	1 9	4803	3	Y	518	522	1	50
07	7285 X	5274	-0-	-2011	-0-	167 540	1 9	4567	3	Y	491	478	1	63
08	7285 X	4177	-0-	-3108	-0-	138 485	1 9	3554	3	Y	441	428	1	76
09	6750 X	4209	-0-	-2541	-0-	174 548	1 9	3487	3	Y	498	469	1	105
10	6975 X	6086	-0-	-889	-0-	185 699	1 9	5202	3	Y	635	684	1	55
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			55
GATES 07-DR														
WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	135 105	1 9	4931	3	Y	95	97	1	20
07	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	191 95	1 9	5214	3	Y	86	94	1	12
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	201 109	1 9	5193	3	Y	99	94	1	17
09	5190 X	4726	-0-	-464	-0-	219 112	1 9	4395	3	Y	102	98	1	21
10	5487 X	4999	-0-	-488	-0-	167 124	1 9	4708	3	Y	113	125	1	9
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			9
COTULLA														
WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
06	7710 X	6294	-0-	-1416	-0-	163 189	1 9	5942	3	Y	172	169	1	12
07	7967 X	5617	-0-	-2350	-0-	192 152	1 9	5273	3	Y	138	134	1	16
08	7874 X	6682	-0-	-1192	-0-	242 205	1 9	6235	3	Y	186	178	1	24
09	7440 X	6274	-0-	-1166	-0-	292 191	1 9	5791	3	Y	174	166	1	32
10	7347 X	6229	-0-	-1118	-0-	210 198	1 9	5821	3	Y	180	200	1	12
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10800 X	10047	-0-	-753	-0-	254	1	9276	3	Y	470	459	1	34
07	11160 X	7893	-0-	-3267	-0-	517	9	7305	3	Y	292	293	1	33
08	11098 X	9178	-0-	-1920	-0-	267	1	8437	3	Y	376	355	1	54
09	10740 X	9680	-0-	-1060	-0-	321	9	8864	3	Y	340	328	1	66
10	10385 X	9123	-0-	-1262	-0-	327	1	8378	3	Y	407	445	1	28
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-	414	9			Y	NO RPT			28
						442	1							
						374	9							
						297	1							
						448	9							
COTULLA														
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	70	1	2539	3	Y	120	120	1	7
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	132	9	3663	3	Y	147	138	1	16
08	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	134	1	4106	3	Y	129	128	1	17
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	162	9	3644	3	Y	121	116	1	22
10	3968 X	3517	-0-	-451	-0-	159	1	3257	3	Y	130	143	1	9
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	142	9			Y	NO RPT			9
						184	1							
						133	9							
						117	1							
						143	9							
COTULLA														
WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
06	11790 X	11116	-0-	-674	-0-	284	1	10337	3	Y	450	440	1	32
07	11997 X	11120	-0-	-877	-0-	495	9	10261	3	Y	441	422	1	51
08	11997 X	10783	-0-	-1214	-0-	374	1	9938	3	Y	418	410	1	59
09	11250 X	10302	-0-	-948	-0-	485	9	9392	3	Y	396	378	1	76
10	11501 X	10640	-0-	-861	-0-	385	1	9783	3	Y	458	500	1	34
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	460	9			Y	NO RPT			34
						474	1							
						436	9							
						353	1							
						504	9							
COTULLA														
WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
06	6000 X	4807	-0-	-1193	-0-	124	1	4497	3	Y	169	167	1	10
07	6200 X	4980	-0-	-1220	-0-	186	9	4635	3	Y	160	154	1	16
08	5022 X	4912	-0-	-110	-0-	169	1	4567	3	Y	153	150	1	19
09	4800 X	4528	-0-	-272	-0-	176	9	4102	3	Y	199	183	1	35
10	4991 X	3629	-0-	-1362	-0-	177	1	3357	3	Y	137	163	1	9
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	168	9			Y	NO RPT			9
						207	1							
						219	9							
						121	1							
						151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7560 X	6129	-0-	-1431	-0-	159 1	5772 3	Y	180	176 1				14	
07	7812 X	5853	-0-	-1959	-0-	198 9	5461 3	Y	175	168 1				21	
08	7719 X	5610	-0-	-2109	-0-	199 1	5227 3	Y	164	161 1				24	
09	7320 X	5314	-0-	-2006	-0-	193 9	4878 3	Y	173	162 1				35	
10	6324 X	5792	-0-	-532	-0-	203 1	5348 3	Y	228	244 1				19	
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	180 9		Y	NO RPT					19	
COTULLA														WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387	
06	8190 X	7670	-0-	-520	-0-	196 1	7131 3	Y	312	302 1				24	
07	8463 X	7744	-0-	-719	-0-	343 9	7141 3	Y	312	298 1				38	
08	8339 X	7789	-0-	-550	-0-	260 1	7014 3	Y	457	430 1				65	
09	7860 X	7631	-0-	-229	-0-	343 9	6402 3	Y	824	735 1				154	
10	7936 X	6102	-0-	-1834	-0-	272 1	5705 3	Y	174	306 1				22	
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	503 9		Y	NO RPT					22	
COTULLA														WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480	
06	7410 X	6129	-0-	-1281	-0-	157 1	5716 3	Y	233	228 1				22	
07	6572 X	5944	-0-	-628	-0-	256 9	5527 3	Y	196	190 1				28	
08	6417 X	5827	-0-	-590	-0-	201 1	5412 3	Y	186	183 1				31	
09	6210 X	5434	-0-	-776	-0-	216 9	4992 3	Y	173	166 1				38	
10	6324 X	5232	-0-	-1092	-0-	210 1	4858 3	Y	181	200 1				19	
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	205 9		Y	NO RPT					19	
COTULLA														WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350	
06	5520 X	4392	-0-	-1128	-0-	113 1	4132 3	Y	134	132 1				9	
07	5704 X	5412	-0-	-292	-0-	147 9	5069 3	Y	144	137 1				16	
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	185 1	5251 3	Y	133	131 1				18	
09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	158 9	5067 3	Y	132	125 1				25	
10	5425 X	4522	-0-	-903	-0-	204 1	4239 3	Y	118	134 1				9	
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	146 9		Y	NO RPT					9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MEADOR 1451														
WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	257 1	8877 2	15188 3	19 9	Y	17	24 1	1 8	10
07	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	334 1	8495 2	16432 3		Y	-0-	10 1		-0-
08	26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	580 1	25777 3	58 9		Y	53	37 1	4 8	12
09	26370 X	23401	-0-	-2969	-0-	388 1	22980 3	33 9		Y	30	30 1		12
10	27249 X	23436	-0-	-3813	-0-	694 1	22664 3	78 9		Y	71	58 1	3 8	22
11	24450 X	NO RPT	-0-	-24450	-0-					Y	NO RPT			22
COTULLA														
WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
06	9960 X	8506	-0-	-1454	-0-	219 1	7993 3	294 9		Y	267	262 1		20
07	10106 X	8884	-0-	-1222	-0-	303 1	8321 3	260 9		Y	236	228 1		28
08	9889 X	8527	-0-	-1362	-0-	310 1	7996 3	221 9		Y	201	199 1		30
09	9000 X	7832	-0-	-1168	-0-	367 1	7261 3	204 9		Y	185	178 1		37
10	9207 X	7841	-0-	-1366	-0-	264 1	7326 3	251 9		Y	228	247 1		18
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT			18
COTULLA														
WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	120 1	4370 3	206 9		Y	187	179 1		14
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	165 1	4517 3	208 9		Y	189	179 1		24
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	169 1	4351 3	196 9		Y	178	175 1		27
09	4710 X	4378	-0-	-332	-0-	201 1	3978 3	199 9		Y	181	171 1		37
10	4898 X	4404	-0-	-494	-0-	146 1	4051 3	207 9		Y	188	208 1		17
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			17
GATES 07-DR														
WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														
06	12510 X	11612	-0-	-898	-0-	294 1	10705 3	613 9		Y	557	555 1		41
07	12927 X	11782	-0-	-1145	-0-	401 1	10963 3	418 9		Y	380	379 1		42
08	12803 X	11422	-0-	-1381	-0-	410 1	10592 3	420 9		Y	382	368 1		56
09	12000 X	10502	-0-	-1498	-0-	481 1	9641 3	380 9		Y	345	334 1		67
10	11997 X	9909	-0-	-2088	-0-	328 1	9243 3	338 9		Y	307	350 1		24
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	5220 X	4808	-0-	-412	-0-		125 132	1 9	4551	3	Y	120	117	1			8																											
07	5456 X	5100	-0-	-356	-0-		169 300	1 9	4631	3	Y	273	251	1			30																											
08	5456 X	5040	-0-	-416	-0-		175 358	1 9	4507	3	Y	325	310	1			45																											
09	5010 X	4513	-0-	-497	-0-		212 97	1 9	4204	3	Y	88	110	1			23																											
10	5115 X	4301	-0-	-814	-0-		146 100	1 9	4055	3	Y	91	107	1			7																											
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-						Y	NO RPT					7																											
GATES 11-DR GU FF																		WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750																										
06	8610 X	5033	-0-	-3577	-0-		125 344	1 9	4564	3	Y	313	309	1			27																											
07	8680 X	5103	-0-	-3577	-0-		169 317	1 9	4617	3	Y	288	281	1			34																											
08	7409 X	3921	-0-	-3488	-0-		134 321	1 9	3466	3	Y	292	280	1			46																											
09	7170 X	3869	-0-	-3301	-0-		169 322	1 9	3378	3	Y	293	280	1			59																											
10	5921 X	3341	-0-	-2580	-0-		103 344	1 9	2894	3	Y	313	347	1			25																											
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-						Y	NO RPT					25																											
GATES 11-DR GU GG																		WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206																										
06	10080 X	7954	-0-	-2126	-0-		203 329	1 9	7422	3	Y	299	295	1			27																											
07	10416 X	8074	-0-	-2342	-0-		273 338	1 9	7463	3	Y	307	296	1			38																											
08	9920 X	7598	-0-	-2322	-0-		270 349	1 9	6979	3	Y	317	303	1			52																											
09	9000 X	6849	-0-	-2151	-0-		309 340	1 9	6200	3	Y	309	296	1			65																											
10	8463 X	6369	-0-	-2094	-0-		206 345	1 9	5818	3	Y	314	351	1			28																											
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-						Y	NO RPT					28																											
GATES 11-DR GU HH																		WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805																										
06	16500 X	13048	-0-	-3452	-0-		337 432	1 9	12279	3	Y	393	388	1			36																											
07	16585 X	12946	-0-	-3639	-0-		442 404	1 9	12100	3	Y	367	357	1			46																											
08	16120 X	12329	-0-	-3791	-0-		444 410	1 9	11475	3	Y	373	358	1			61																											
09	14910 X	11411	-0-	-3499	-0-		523 406	1 9	10482	3	Y	369	352	1			78																											
10	13888 X	11751	-0-	-2137	-0-		387 447	1 9	10917	3	Y	406	448	1			36																											
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-						Y	NO RPT					36																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9300 X	9178	-0-	-122	-0-	238 262	1 9	8678	3	Y	238	229	1	23
07	10230 X	8214	-0-	-2016	-0-	282 212	1 9	7720	3	Y	193	190	1	26
08	10230 X	8058	-0-	-2172	-0-	292 234	1 9	7532	3	Y	213	204	1	35
09	9360 X	7809	-0-	-1551	-0-	358 265	1 9	7186	3	Y	241	226	1	50
10	9486 X	7652	-0-	-1834	-0-	253 275	1 9	7124	3	Y	250	277	1	23
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-				Y	NO RPT				23
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
06	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	141 200	1 9	5125	3	Y	182	177	1	11
07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	198 169	1 9	5420	3	Y	154	151	1	14
08	5735 X	5442	-0-	-293	-0-	197 164	1 9	5081	3	Y	149	143	1	20
09	5460 X	4870	-0-	-590	-0-	223 173	1 9	4474	3	Y	157	149	1	28
10	5797 X	4921	-0-	-876	-0-	163 174	1 9	4584	3	Y	158	177	1	9
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT				9
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824														
06	4350 X	2970	-0-	-1380	-0-	74 196	1 9	2700	3	Y	178	177	1	13
07	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	115 188	1 9	3151	3	Y	171	167	1	17
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	120 212	1 9	3089	3	Y	193	183	1	27
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	137 201	1 9	2739	3	Y	183	175	1	35
10	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	104 224	1 9	2936	3	Y	204	225	1	14
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				Y	NO RPT				14
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
06	4650 X	3789	-0-	-861	-0-	93 293	1 9	3403	3	Y	266	263	1	21
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	138 267	1 9	3787	3	Y	243	237	1	27
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	143 278	1 9	3693	3	Y	253	242	1	38
09	3870 X	3713	-0-	-157	-0-	163 292	1 9	3258	3	Y	265	251	1	52
10	4185 X	3863	-0-	-322	-0-	123 288	1 9	3452	3	Y	262	294	1	20
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
06	8400 X	7513	-0-		-887	-0-	194 257	1 9	7062	3	Y	234	233 1		22																													
07	8959 X	7726	-0-		-1233	-0-	264 252	1 9	7210	3	Y	229	222 1		29																													
08	8959 X	8648	-0-		-311	-0-	312 281	1 9	8055	3	Y	255	243 1		41																													
09	7985 X	7985	-0-		-0-	-0-	364 326	1 9	7295	3	Y	296	278 1		59																													
*10	8017 X	8017	-0-		-0-	-0-	263 336	1 9	7418	3	Y	305	339 1		25																													
11	7500 X	NO RPT	-0-		-7500	-0-					Y	NO RPT			25																													
GATES 11-DR															WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738																													
06	5514 X	5514	-0-		-0-	-0-	140 255	1 9	5119	3	Y	232	230 1		16																													
07	7936 X	6714	-0-		-1222	-0-	229 230	1 9	6255	3	Y	209	204 1		21																													
08	8463 X	6655	-0-		-1808	-0-	239 242	1 9	6174	3	Y	220	210 1		31																													
09	8190 X	6377	-0-		-1813	-0-	294 187	1 9	5896	3	Y	170	168 1		33																													
10	6727 X	6451	-0-		-276	-0-	214 218	1 9	6019	3	Y	198	218 1		13																													
11	6510 X	NO RPT	-0-		-6510	-0-					Y	NO RPT			13																													
GATES 11-DR															WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514																													
06	12810 X	8801	-0-		-4009	-0-	227 288	1 9	8286	3	Y	262	261 1		20																													
07	13268 X	8768	-0-		-4500	-0-	299 287	1 9	8182	3	Y	261	253 1		28																													
08	13268 X	8529	-0-		-4739	-0-	307 284	1 9	7938	3	Y	258	247 1		39																													
09	12600 X	8059	-0-		-4541	-0-	369 294	1 9	7396	3	Y	267	254 1		52																													
10	10478 X	8174	-0-		-2304	-0-	269 327	1 9	7578	3	Y	297	328 1		21																													
11	8790 X	NO RPT	-0-		-8790	-0-					Y	NO RPT			21																													
GATES 11-DR															WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515																													
06	13380 X	12065	-0-		-1315	-0-	313 320	1 9	11432	3	Y	291	280 1		33																													
07	13361 X	12041	-0-		-1320	-0-	414 293	1 9	11334	3	Y	266	259 1		40																													
08	13361 X	11809	-0-		-1552	-0-	429 295	1 9	11085	3	Y	268	257 1		51																													
09	12600 X	10901	-0-		-1699	-0-	504 287	1 9	10110	3	Y	261	249 1		63																													
10	12462 X	10189	-0-		-2273	-0-	341 250	1 9	9598	3	Y	227	260 1		30																													
11	12060 X	NO RPT	-0-		-12060	-0-					Y	NO RPT			30																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU EE														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
06		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-		195 231	1 9	7095	3	Y	210		202 1			18					
07		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-		272 219	1 9	7429	3	Y	199		193 1			24					
08		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-		281 218	1 9	7259	3	Y	198		190 1			32					
09		7530 X	6662	-0-	-868	-0-		307 200	1 9	6155	3	Y	182		175 1			39					
10		7905 X	7111	-0-	-794	-0-		236 231	1 9	6644	3	Y	210		230 1			19					
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-						Y	NO RPT					19					

GATES 07-DR														WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015									
06		15969 X	15969	-0-	-0-	-0-		408 671	1 9	14890	3	Y	610		616 1			50					
07		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-		513 817	1 9	14028	3	Y	743		710 1	1 8		82					
08		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-		549 560	1 9	14189	3	Y	509		508 1			83					
09		16170 X	14057	-0-	-2113	-0-		649 395	1 9	13013	3	Y	359		362 1			80					
10		16709 X	13151	-0-	-3558	-0-		440 311	1 9	12400	3	Y	283		334 1			29					
11		15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-						Y	NO RPT					29					

GATES 07-DR GU DD														WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945									
06		9270 X	6204	-0-	-3066	-0-		161 178	1 9	5865	3	Y	162		160 1			27					
07		9362 X	6086	-0-	-3276	-0-		208 186	1 9	5692	3	Y	169		168 1			28					
08		7843 X	6739	-0-	-1104	-0-		242 251	1 9	6246	3	Y	228		214 1			42					
09		7590 X	6288	-0-	-1302	-0-		290 180	1 9	5818	3	Y	164		164 1			42					
10		7254 X	6293	-0-	-961	-0-		211 149	1 9	5933	3	Y	135		156 1			21					
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-						Y	NO RPT					21					

GATES 11-DR														WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481									
06		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-		216 278	1 9	7895	3	Y	253		243 1			25					
07		8649 X	8463	-0-	-186	-0-		289 271	1 9	7903	3	Y	246		238 1			33					
08		9269 X	8186	-0-	-1083	-0-		295 271	1 9	7620	3	Y	246		236 1			43					
09		8970 X	7807	-0-	-1163	-0-		357 288	1 9	7162	3	Y	262		249 1			56					
10		8680 X	7811	-0-	-869	-0-		256 333	1 9	7222	3	Y	303		332 1			27					
11		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-						Y	NO RPT					27					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		110 161	1 9	4009	3	Y	146	140	1	17																													
07	4402 X	4123	-0-	-279	-0-		139 196	1 9	3788	3	Y	178	170	1	25																													
08	4402 X	4143	-0-	-259	-0-		146 211	1 9	3786	3	Y	192	183	1	34																													
09	4290 X	3842	-0-	-448	-0-		174 175	1 9	3493	3	Y	159	155	1	38																													
10	4433 X	3266	-0-	-1167	-0-		104 219	1 9	2943	3	Y	199	217	1	20																													
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-						Y	NO RPT			20																													
GATES 11-DR															WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396																													
06	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-		272 404	1 9	9916	3	Y	367	363	1	32																													
07	11315 X	10818	-0-	-497	-0-		367 405	1 9	10046	3	Y	368	357	1	43																													
08	11501 X	10778	-0-	-723	-0-		385 453	1 9	9940	3	Y	412	392	1	63																													
09	11130 X	10126	-0-	-1004	-0-		462 404	1 9	9260	3	Y	367	355	1	75																													
10	10943 X	10299	-0-	-644	-0-		338 429	1 9	9532	3	Y	390	433	1	32																													
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-						Y	NO RPT			32																													
GATES 11-DR															WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875																													
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		128 279	1 9	4686	3	Y	254	249	1	19																													
07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		173 256	1 9	4729	3	Y	233	227	1	25																													
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-		182 263	1 9	4698	3	Y	239	229	1	35																													
09	5100 X	5040	-0-	-60	-0-		225 304	1 9	4511	3	Y	276	259	1	52																													
10	5270 X	4901	-0-	-369	-0-		159 266	1 9	4476	3	Y	242	275	1	19																													
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-						Y	NO RPT			19																													
GATES 11-DR															WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365																													
06	6810 X	6674	-0-	-136	-0-		173 187	1 9	6314	3	Y	170	171	1	17																													
07	7998 X	6588	-0-	-1410	-0-		226 179	1 9	6183	3	Y	163	158	1	22																													
08	8401 X	6378	-0-	-2023	-0-		231 169	1 9	5978	3	Y	154	148	1	28																													
09	8130 X	6300	-0-	-1830	-0-		290 187	1 9	5823	3	Y	170	160	1	38																													
10	6944 X	6823	-0-	-121	-0-		227 209	1 9	6387	3	Y	190	209	1	19																													
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-						Y	NO RPT			19																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																	
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 136H														NON-ASSOCIATED														COMPL. DATE 10/01/2014														TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
06	8640 X	8281	-0-	-359	-0-	215 1 230 9	7836 3	Y	209	204 1							19																												
07	9765 X	8228	-0-	-1537	-0-	283 1 200 9	7745 3	Y	182	177 1							24																												
08	9765 X	7051	-0-	-2714	-0-	257 1 162 9	6632 3	Y	147	144 1							27																												
09	9030 X	7105	-0-	-1925	-0-	328 1 204 9	6573 3	Y	185	172 1							40																												
10	8556 X	7031	-0-	-1525	-0-	233 1 220 9	6578 3	Y	200	221 1							19																												
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			Y	NO RPT								19																												
GATES 11-DR																		WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813																											
06	11760 X	10676	-0-	-1084	-0-	275 1 370 9	10031 3	Y	336	329 1							34																												
07	12152 X	10223	-0-	-1929	-0-	350 1 312 9	9561 3	Y	284	278 1							40																												
08	11408 X	10154	-0-	-1254	-0-	367 1 318 9	9469 3	Y	289	278 1							51																												
09	10890 X	9005	-0-	-1885	-0-	416 1 246 9	8343 3	Y	224	222 1							53																												
10	11036 X	8196	-0-	-2840	-0-	273 1 224 9	7699 3	Y	204	233 1							24																												
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			Y	NO RPT								24																												
GATES 07-DR																		WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168																											
06	13110 X	11571	-0-	-1539	-0-	299 1 348 9	10924 3	Y	316	310 1							26																												
07	13547 X	11661	-0-	-1886	-0-	400 1 318 9	10943 3	Y	289	281 1							34																												
08	13299 X	11307	-0-	-1992	-0-	409 1 343 9	10555 3	Y	312	298 1							48																												
09	12450 X	10694	-0-	-1756	-0-	490 1 378 9	9826 3	Y	344	325 1							67																												
10	11966 X	10721	-0-	-1245	-0-	354 1 395 9	9972 3	Y	359	399 1							27																												
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-			Y	NO RPT								27																												
GATES 07-DR																		WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815																											
06	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	189 1 220 9	6902 3	Y	200	194 1							16																												
07	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	231 1 208 9	6324 3	Y	189	183 1							22																												
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	227 1 240 9	5869 3	Y	218	207 1							33																												
09	7320 X	6234	-0-	-1086	-0-	284 1 249 9	5701 3	Y	226	214 1							45																												
10	7564 X	6356	-0-	-1208	-0-	209 1 249 9	5898 3	Y	226	252 1							19																												
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-			Y	NO RPT								19																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT																																																											
GATES 07-DR															WELL #: 185H															RRCID -> 276720															COMPL. DATE 11/11/2014															TOTAL DEPTH 8257															PERF. 8476 - 12544														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																			
06		9420	X		8768		-0-				-652				-0-				225	1		8195	3		Y		316		308	1								23																																																			
07		9672	X		8695		-0-				-977				-0-				348	9																	32																																																				
08		9517	X		8714		-0-				-803				-0-				295	1		8075	3		Y		295		286	1								43																																																			
09		9210	X		8459		-0-				-751				-0-				325	9																	61																																																				
10		9052	X		8734		-0-				-318				-0-				313	1		8079	3		Y		293		282	1								25																																																			
11		8760	X	NO RPT			-0-				-8760				-0-				322	9																		25																																																			
GATES 07-DR															WELL #: 186H															RRCID -> 276721															COMPL. DATE 11/11/2014															TOTAL DEPTH 8275															PERF. 8520 - 13104														
06		15930	X		9638		-0-				-6292				-0-				251	1		9150	3		Y		215		211	1									15																																																		
07		13733	X		9442		-0-				-4291				-0-				237	9																		22																																																			
08		10850	X		9333		-0-				-1517				-0-				325	1		8899	3		Y		198		191	1									29																																																		
09		10350	X		8814		-0-				-1536				-0-				218	9																		44																																																			
10		9951	X		8863		-0-				-1088				-0-				340	1		8787	3		Y		187		180	1									16																																																		
11		9630	X	NO RPT			-0-				-9630				-0-				206	9																			16																																																		
GATES 07-DR															WELL #: 107H															RRCID -> 276810															COMPL. DATE 11/04/2014															TOTAL DEPTH 8297															PERF. 8553 - 12738														
06		13260	X		11979		-0-				-1281				-0-				407	1		11202	3		Y		427		416	1										33																																																	
07		13702	X		11728		-0-				-1974				-0-				470	9																			38																																																		
08		13330	X		11471		-0-				-1859				-0-				401	1		10965	3		Y		329		324	1										53																																																	
09		11970	X		10799		-0-				-1171				-0-				362	9																			72																																																		
10		12369	X		10828		-0-				-1541				-0-				413	1		10681	3		Y		343		328	1										30																																																	
11		11970	X	NO RPT			-0-				-11970				-0-				377	9																				30																																																	
GATES 07-DR															WELL #: 13H															RRCID -> 276814															COMPL. DATE 11/16/2014															TOTAL DEPTH 8325															PERF. 8785 - 12665														
06		9930	X		7280		-0-				-2650				-0-				494	1		9907	3		Y		362		343	1											23																																																
07		9517	X		8125		-0-				-1392				-0-				398	9																				32																																																	
08		9300	X		7019		-0-				-2281				-0-				357	1		10065	3		Y		369		411	1										34																																																	
09		8850	X		7818		-0-				-1032				-0-				406	9																				48																																																	
10		8122	X		3229		-0-				-4893				-0-				277	9																				11																																																	
11		7860	X	NO RPT			-0-				-7860				-0-				106	1		2999	3		Y		113		150	1											11																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
06	7110 X	5485	-0-	-1625	-0-	142	1	5163	3	Y	164	161	1	13
07	7967 X	5499	-0-	-2468	-0-	180	9	5122	3	Y	173	167	1	19
08	7967 X	4761	-0-	-3206	-0-	187	1	4467	3	Y	110	111	1	18
09	7350 X	5564	-0-	-1786	-0-	190	9	5184	3	Y	110	106	1	22
10	6820 X	1653	-0-	-5167	-0-	173	1	1526	3	Y	66	80	1	8
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	121	9			Y	NO RPT			8
						54	1							
						73	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
06	13590 X	12819	-0-	-771	-0-	329	1	11996	3	Y	449	440	1	35
07	14167 X	13188	-0-	-979	-0-	494	9	12252	3	Y	444	430	1	49
08	14167 X	10968	-0-	-3199	-0-	448	1	10192	3	Y	346	340	1	55
09	13170 X	10685	-0-	-2485	-0-	488	9	9779	3	Y	380	361	1	74
10	13237 X	5183	-0-	-8054	-0-	395	1	4843	3	Y	153	210	1	17
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-	381	9			Y	NO RPT			17
						418	9							
						172	1							
						168	9							
GATES 07-DR GU CC														
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
06	6930 X	5030	-0-	-1900	-0-	130	1	4759	3	Y	128	110	1	43
07	6417 X	4925	-0-	-1492	-0-	141	9	4585	3	Y	156	144	1	55
08	6200 X	5126	-0-	-1074	-0-	168	1	4756	3	Y	169	160	1	64
09	6000 X	4944	-0-	-1056	-0-	172	9	4572	3	Y	131	130	1	65
10	5549 X	5047	-0-	-502	-0-	184	1	4718	3	Y	147	162	1	50
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	186	9			Y	NO RPT			50
						228	1							
						144	9							
						167	1							
						162	9							
COTULLA														
WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
06	6480 X	5367	-0-	-1113	-0-	139	1	5077	3	Y	137	135	1	7
07	6541 X	5374	-0-	-1167	-0-	151	9	5061	3	Y	117	112	1	12
08	6541 X	4858	-0-	-1683	-0-	184	1	4564	3	Y	106	104	1	14
09	5790 X	4955	-0-	-835	-0-	129	9	4600	3	Y	112	106	1	20
10	5766 X	5420	-0-	-346	-0-	177	1	5098	3	Y	125	137	1	8
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	117	9			Y	NO RPT			8
						232	1							
						123	9							
						184	1							
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 78H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
						RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8576	-	11725	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	3510 X	1926	-0-	-1584	-0-		50	1	1804	3	Y	65	64	1	4	
07	3627 X	3270	-0-	-357	-0-		72	1	3083	3	Y	68	64	1	8	
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		75	1	3451	3	Y	43	44	1	7	
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-		134	1	3571	3	Y	26	27	1	6	
*10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-		47	1	3322	3	Y	54	56	1	4	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-		180	1			Y				4	
							29	1								
							59	1								
COTULLA				WELL #:	38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8284	-	12527	
06	6720 X	6492	-0-	-228	-0-		166	1	6052	3	Y	249	246	1	21	
07	7192 X	6552	-0-	-640	-0-		274	1	6118	3	Y	192	188	1	25	
08	7192 X	6849	-0-	-343	-0-		223	1	6396	3	Y	186	182	1	29	
09	6780 X	6478	-0-	-302	-0-		211	1	5974	3	Y	184	174	1	39	
10	6789 X	5546	-0-	-1243	-0-		248	1	5171	3	Y	172	194	1	17	
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-		205	1			Y				17	
							302	1								
							202	1								
COTULLA				WELL #:	39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583	-	13016	
06	6960 X	6959	-0-	-1	-0-		179	1	6530	3	Y	227	221	1	20	
07	7626 X	6853	-0-	-773	-0-		250	1	6415	3	Y	185	180	1	25	
08	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-		234	1	7555	3	Y	210	203	1	32	
09	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-		204	1	6871	3	Y	192	184	1	40	
10	7192 X	7122	-0-	-70	-0-		293	1	6637	3	Y	224	245	1	19	
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-		231	1			Y				19	
							347	1								
							211	1								
GATES 11-DR				WELL #:	143H	RRCID ->	277935	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8640	-	12481	
06	9480 X	8821	-0-	-659	-0-		227	1	8279	3	Y	286	278	1	28	
07	9796 X	8804	-0-	-992	-0-		315	1	8206	3	Y	271	263	1	36	
08	9610 X	8692	-0-	-918	-0-		300	1	8074	3	Y	278	266	1	48	
09	9300 X	8324	-0-	-976	-0-		298	1	7634	3	Y	281	268	1	61	
10	9114 X	8518	-0-	-596	-0-		312	1	7797	3	Y	404	431	1	34	
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-		306	1			Y				34	
							381	1								
							309	1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. WRIGHT, L. C.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	33900 X	25623	-0-	-8277	-0-		426 19	1 9	25178	3	N	17	2	8			90																											
07	26288 X	24125	-0-	-2163	-0-		480 1	1 9	23644	3	N	1	1	8			90																											
08	32891 X	19274	-0-	-13617	-0-		424 1	1	18850	3	N	-0-					90																											
09	55836 X	55836	-0-	-0-	-0-		927 4	1 9	54905	3	N	4	4	8			90																											
*10	53572 X	53572	-0-	-0-	-0-		1591 2	1 9	51979	3	N	2	2	8			90																											
11	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-						N	NO RPT					90																											
COTULLA																		WELL #:	37H	RRCID -> 278510	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8514 - 12345																					
06	7080 X	5110	-0-	-1970	-0-		128 308	1 9	4674	3	Y	280	275	1			18																											
07	7037 X	4741	-0-	-2296	-0-		157 274	1 9	4310	3	Y	249	241	1			26																											
08	7223 X	6859	-0-	-364	-0-		247 256	1 9	6356	3	Y	233	229	1			30																											
09	6990 X	6440	-0-	-550	-0-		296 272	1 9	5872	3	Y	247	232	1			45																											
*10	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-		199 311	1 9	5510	3	Y	283	309	1			19																											
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-						Y	NO RPT					19																											
OWENS 1080																		WELL #:	11H	RRCID -> 278517	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10357	PERF.10867 - 15300																					
06	64170 X	50714	-0-	-13456	-0-		843 1	1 9	49870	3	Y	1	1	8			5																											
07	64387 X	53425	-0-	-10962	-0-		1064 1	1 9	52360	3	Y	1	1	8			5																											
08	60419 X	53025	-0-	-7394	-0-		1167 753	1 1	51858	3	Y	-0-					5																											
09	57270 X	45334	-0-	-11936	-0-		1 9	1 9	44580	3	Y	1	1	8			5																											
10	59179 X	49843	-0-	-9336	-0-		1481 1	1 9	48361	3	Y	1	1	8			5																											
11	51690 X	NO RPT	-0-	-51690	-0-						Y	NO RPT					5																											
OWENS 1080																		WELL #:	12H	RRCID -> 278518	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10375	PERF.10859 - 15530																					
06	64260 X	52485	-0-	-11775	-0-		873	1	51612	3	Y	-0-					4																											
07	64077 X	54638	-0-	-9439	-0-		1088	1	53550	3	Y	-0-					4																											
08	59210 X	52003	-0-	-7207	-0-		1145	1	50858	3	Y	-0-					4																											
09	55890 X	46784	-0-	-9106	-0-		777	1	46007	3	Y	-0-					4																											
10	57753 X	49971	-0-	-7782	-0-		1484	1	48487	3	Y	-0-					4																											
11	52890 X	NO RPT	-0-	-52890	-0-						Y	NO RPT					4																											
OWENS 1080																		WELL #:	13H	RRCID -> 278542	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10762 - 15195																					
06	68010 X	55982	-0-	-12028	-0-		931	1	55051	3	Y	-0-					6																											
07	67766 X	58062	-0-	-9704	-0-		1156	1	56906	3	Y	-0-					6																											
08	63054 X	54978	-0-	-8076	-0-		1210	1	53768	3	Y	-0-					6																											
09	59400 X	51811	-0-	-7589	-0-		860	1	50951	3	Y	-0-					6																											
10	61380 X	54710	-0-	-6670	-0-		1625	1	53085	3	Y	-0-					6																											
11	56190 X	NO RPT	-0-	-56190	-0-						Y	NO RPT					6																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	27600 X	24345	-0-	-3255	-0-	632 1	23047 3	Y	605	595 1				51
07	28520 X	25064	-0-	-3456	-0-	666 9	23546 3	Y	597	578 1	1 8			69
08	27249 X	23765	-0-	-3484	-0-	861 1	22267 3	Y	578	557 1				90
09	25770 X	21882	-0-	-3888	-0-	657 9	20234 3	Y	581	554 1				117
10	25172 X	22037	-0-	-3135	-0-	862 1	20628 3	Y	615	681 1	1 8			50
11	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-	636 9		Y	NO RPT					50
						1009 1								
						639 9								
						732 1								
						677 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660														
06	26280 X	23440	-0-	-2840	-0-	606 1	22121 3	Y	648	638 1	1 8			53
07	27156 X	23841	-0-	-3315	-0-	713 9	22262 3	Y	695	669 1	1 8			78
08	26195 X	22860	-0-	-3335	-0-	814 1	21330 3	Y	640	619 1				99
09	24810 X	21293	-0-	-3517	-0-	765 9	19687 3	Y	567	550 1				116
10	24211 X	21389	-0-	-2822	-0-	826 1	20025 3	Y	594	661 1	1 8			48
11	23430 X	NO RPT	-0-	-23430	-0-	704 9		Y	NO RPT					48
						982 1								
						624 9								
						711 1								
						653 9								
COTULLA														
WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
06	23670 X	19952	-0-	-3718	-0-	520 1	18937 3	Y	450	444 1				29
07	24459 X	20398	-0-	-4061	-0-	495 9	19178 3	Y	474	453 1				50
08	24397 X	19932	-0-	-4465	-0-	699 1	18754 3	Y	410	406 1				54
09	21120 X	18589	-0-	-2531	-0-	521 9	17280 3	Y	397	378 1				73
10	20615 X	18823	-0-	-1792	-0-	727 1	17674 3	Y	465	507 1				31
11	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-	451 9		Y	NO RPT					31
						872 1								
						437 9								
						637 1								
						512 9								
COTULLA														
WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
06	18930 X	17283	-0-	-1647	-0-	444 1	16183 3	Y	596	585 1				44
07	19902 X	17385	-0-	-2517	-0-	656 9	16147 3	Y	591	566 1				69
08	19902 X	16559	-0-	-3343	-0-	588 1	15388 3	Y	522	516 1				75
09	18000 X	16158	-0-	-1842	-0-	650 9	14917 3	Y	444	431 1				88
10	17949 X	16941	-0-	-1008	-0-	597 1	15827 3	Y	494	544 1				38
11	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-	574 9		Y	NO RPT					38
						753 1								
						488 9								
						571 1								
						543 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
06	19620 X	12968	-0-	-6652	-0-	338 339	1 9	12291	3	Y	308	304	1			23																
07	20274 X	13053	-0-	-7221	-0-	448 316	1 9	12289	3	Y	287	276	1			34																
08	16244 X	13278	-0-	-2966	-0-	485 301	1 9	12492	3	Y	274	269	1			39																
09	12960 X	12213	-0-	-747	-0-	564 484	1 9	11165	3	Y	440	398	1			81																
10	13392 X	9367	-0-	-4025	-0-	316 294	1 9	8757	3	Y	267	326	1			22																
11	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					22																
COTULLA																		WELL #:	79H	RRCID ->	278744	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8484 - 12616					
06	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	274 457	1 9	9983	3	Y	415	404	1			31																
07	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	386 463	1 9	10598	3	Y	421	401	1			51																
08	13051 X	10604	-0-	-2447	-0-	380 416	1 9	9808	3	Y	378	372	1			57																
09	12630 X	11307	-0-	-1323	-0-	522 446	1 9	10339	3	Y	405	380	1			82																
*10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	399 481	1 9	11075	3	Y	437	482	1			37																
11	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					37																
COTULLA																		WELL #:	56H	RRCID ->	278746	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8883 - 13015					
06	16650 X	14809	-0-	-1841	-0-	384 458	1 9	13967	3	Y	416	409	1			31																
07	17205 X	15588	-0-	-1617	-0-	533 419	1 9	14636	3	Y	381	367	1			45																
08	17143 X	15290	-0-	-1853	-0-	556 389	1 9	14345	3	Y	354	348	1			51																
09	16320 X	15229	-0-	-1091	-0-	715 356	1 9	14158	3	Y	324	310	1			65																
10	15624 X	15363	-0-	-261	-0-	520 420	1 9	14423	3	Y	382	416	1			31																
11	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					31																
GATES 11-DR																		WELL #:	132H	RRCID ->	278747	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8026 - 12323					
06	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	928 582	1 9	33838	3	Y	529	524	1			50																
07	40827 X	34080	-0-	-6747	-0-	1184 532	1 9	32364	3	Y	484	472	1			62																
08	40827 X	33037	-0-	-7790	-0-	1211 539	1 9	31287	3	Y	490	471	1			81																
09	37200 X	31135	-0-	-6065	-0-	1451 586	1 9	29098	3	Y	533	504	1			110																
10	36735 X	32198	-0-	-4537	-0-	1083 609	1 9	30506	3	Y	554	614	1	1	8	49																
11	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					Y	NO RPT					49																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	43110 X	32458	-0-	-10652	-0-	838	1	30569	3	Y	955	934	1	87
07	DLQ G-10	31963	-0-	31963	31963	1051	9	29831	3	Y	946	915	1	117
08	DLQ G-10	30047	-0-	30047	62010	1041	9	27930	3	Y	942	905	1	154
09	DLQ G-10	27705	-0-	27705	89715	1081	1	25356	3	Y	985	935	1	203
10	DLQ G-10	27522	-0-	27522	117237	1036	9	25523	3	Y	994	1108	1	88
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	117237		1265	1			Y	NO RPT			88
						1084	9							
						1093	9							
COTULLA														
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
06	28410 X	24439	-0-	-3971	-0-	624	1	22735	3	Y	982	967	1	73
07	29357 X	24629	-0-	-4728	-0-	1080	9	22792	3	Y	915	879	1	109
08	29202 X	23979	-0-	-5223	-0-	830	1	22169	3	Y	864	848	1	125
09	26490 X	22221	-0-	-4269	-0-	1007	9	20371	3	Y	747	722	1	150
10	25265 X	22688	-0-	-2577	-0-	860	1	20985	3	Y	861	943	1	68
11	24450 X NO RPT	-0-	-24450	-0-		950	9			Y	NO RPT			68
						1028	1							
						822	9							
						756	1							
						947	9							
COTULLA														
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
06	23250 X	20018	-0-	-3232	-0-	505	1	18406	3	Y	1006	990	1	70
07	24025 X	20200	-0-	-3825	-0-	1107	9	18313	3	Y	1109	1054	1	125
08	23622 X	19521	-0-	-4101	-0-	667	1	17782	3	Y	954	945	1	134
09	21540 X	17789	-0-	-3751	-0-	1220	9	16214	3	Y	687	684	1	137
10	21049 X	18050	-0-	-2999	-0-	690	1	16514	3	Y	855	931	1	61
11	20010 X NO RPT	-0-	-20010	-0-		1049	9			Y	NO RPT			61
						819	1							
						756	9							
						595	1							
						941	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
06	20760 X	16313	-0-	-4447	-0-	421	1	15372	3	Y	473	464	1	41
07	DLQ G-10	16066	-0-	16066	16066	520	9	14937	3	Y	530	509	1	62
08	DLQ G-10	15174	-0-	15174	31240	546	1	14143	3	Y	440	430	1	72
09	DLQ G-10	13920	-0-	13920	45160	583	9	12810	3	Y	428	411	1	89
10	DLQ G-10	13707	-0-	13707	58867	547	1	12790	3	Y	421	473	1	36
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	58867		484	9			Y	NO RPT			36
						639	1							
						471	9							
						454	1							
						463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	30510 X	27601	-0-	-2909	-0-		706 1192	1 9	25703	3	Y	1084	1070	1			78				
07	31527 X	28440	-0-	-3087	-0-		959 1153	1 9	26328	3	Y	1048	1005	1			121				
08	31031 X	27425	-0-	-3606	-0-		985 1048	1 9	25392	3	Y	953	939	1			135				
09	28500 X	25408	-0-	-3092	-0-		1173 997	1 9	23238	3	Y	906	865	1			176				
10	28520 X	25912	-0-	-2608	-0-		861 1175	1 9	23876	3	Y	1068	1164	1			80				
11	27600 X	NO RPT	-0-	-27600	-0-						Y	NO RPT					80				

GATES 11-DR GU JJ										WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088											
06	32430 X	27783	-0-	-4647	-0-		722 726	1 9	26335	3	Y	660	647	1	1	8	55				
07	33511 X	29228	-0-	-4283	-0-		1003 802	1 9	27423	3	Y	729	701	1	1	8	82				
08	32240 X	28108	-0-	-4132	-0-		1021 710	1 9	26377	3	Y	645	627	1			100				
09	29580 X	26309	-0-	-3271	-0-		1216 725	1 9	24368	3	Y	659	628	1			131				
10	29233 X	26379	-0-	-2854	-0-		878 752	1 9	24749	3	Y	684	760	1	1	8	54				
11	28290 X	NO RPT	-0-	-28290	-0-						Y	NO RPT					54				

GATES 11-DR										WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140											
06	20160 X	16902	-0-	-3258	-0-		440 399	1 9	16063	3	Y	363	355	1			33				
07	20832 X	16637	-0-	-4195	-0-		575 342	1 9	15720	3	Y	311	305	1			39				
08	19282 X	16161	-0-	-3121	-0-		589 361	1 9	15211	3	Y	328	313	1			54				
09	18090 X	15071	-0-	-3019	-0-		699 360	1 9	14012	3	Y	327	313	1			68				
10	17453 X	15053	-0-	-2400	-0-		503 375	1 9	14175	3	Y	341	379	1			30				
11	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-						Y	NO RPT					30				

GATES 11-DR										WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232											
06	31890 X	27623	-0-	-4267	-0-		721 584	1 9	26318	3	Y	531	523	1			42				
07	32953 X	29009	-0-	-3944	-0-		1003 586	1 9	27420	3	Y	533	516	1			59				
08	31775 X	27877	-0-	-3898	-0-		1017 587	1 9	26273	3	Y	534	512	1			81				
09	29670 X	26092	-0-	-3578	-0-		1208 677	1 9	24207	3	Y	615	577	1			119				
10	29016 X	26211	-0-	-2805	-0-		875 691	1 9	24645	3	Y	628	698	1	1	8	48				
11	28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-						Y	NO RPT					48				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
06	10500 X	5994	-0-		-4506		-0-	154	1	5608	3	Y	211	206	1	20																
07	10850 X	7486	-0-		-3364		-0-	232	9	6949	3	Y	257	246	1	31																
08	7410 X	7410	-0-		-0-		-0-	254	1	6868	3	Y	251	242	1	40																
09	7392 X	7392	-0-		-0-		-0-	283	9	6747	3	Y	280	264	1	56																
10	7471 X	5864	-0-		-1607		-0-	266	1	5425	3	Y	224	259	1	21																
11	7230 X	NO RPT	-0-		-7230		-0-	276	9			Y	NO RPT			21																

GATES 11-DR															WELL #:	176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8735 - 13168								
06	26820 X	23187	-0-		-3633		-0-	603	1	22006	3	Y	525	517	1	42																
07	27714 X	23002	-0-		-4712		-0-	578	9	21632	3	Y	526	509	1	59																
08	26102 X	22312	-0-		-3790		-0-	791	1	21032	3	Y	424	417	1	66																
09	24840 X	20779	-0-		-4061		-0-	579	9	19318	3	Y	452	430	1	88																
10	23963 X	20839	-0-		-3124		-0-	814	1	19588	3	Y	505	555	1	1 8 37																
11	23190 X	NO RPT	-0-		-23190		-0-	466	9			Y	NO RPT			37																

GATES 11-DR															WELL #:	177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8772 - 13015								
06	26130 X	22834	-0-		-3296		-0-	596	1	21740	3	Y	453	447	1	37																
07	27001 X	23272	-0-		-3729		-0-	498	9	21988	3	Y	436	423	1	50																
08	27249 X	22205	-0-		-5044		-0-	804	1	20924	3	Y	428	411	1	67																
09	26370 X	20836	-0-		-5534		-0-	480	9	19326	3	Y	496	466	1	97																
10	23591 X	20913	-0-		-2678		-0-	810	1	19647	3	Y	517	573	1	1 8 40																
11	22830 X	NO RPT	-0-		-22830		-0-	471	9			Y	NO RPT			40																

GATES 11-DR															WELL #:	123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8446 - 11455								
06	19170 X	14482	-0-		-4688		-0-	379	1	13838	3	Y	241	236	1	21																
07	19809 X	14719	-0-		-5090		-0-	265	9	14029	3	Y	161	160	1	22																
08	18445 X	14528	-0-		-3917		-0-	513	1	13841	3	Y	137	134	1	25																
09	17220 X	13592	-0-		-3628		-0-	177	9	12822	3	Y	118	114	1	29																
10	14973 X	13619	-0-		-1354		-0-	536	1	13039	3	Y	106	121	1	14																
11	14490 X	NO RPT	-0-		-14490		-0-	151	9			Y	NO RPT			14																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	26340 X	20724	-0-	-5616	-0-	542 1	19754 3	Y	389	381 1				34
07	27218 X	20775	-0-	-6443	-0-	428 9	19638 3	Y	381	369 1				46
08	23374 X	20307	-0-	-3067	-0-	718 1	19165 3	Y	364	351 1				59
09	21060 X	19206	-0-	-1854	-0-	419 9	17990 3	Y	290	286 1				63
10	21421 X	19373	-0-	-2048	-0-	742 1	18304 3	Y	381	412 1				32
11	20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-	400 9		Y	NO RPT					32
						897 1								
						319 9								
						650 1								
						419 9								
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
06	15930 X	15293	-0-	-637	-0-	397 1	14471 3	Y	386	377 1				36
07	17515 X	14763	-0-	-2752	-0-	425 9	13865 3	Y	355	346 1				45
08	17515 X	14592	-0-	-2923	-0-	507 1	13667 3	Y	360	346 1				59
09	16170 X	13214	-0-	-2956	-0-	391 9	12179 3	Y	388	367 1				80
10	15965 X	13856	-0-	-2109	-0-	529 1	12939 3	Y	416	460 1	1 8			35
11	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-	396 9		Y	NO RPT					35
						608 1								
						427 9								
						459 1								
						458 9								
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
06	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	427 1	15586 3	Y	324	319 1				27
07	16957 X	15805	-0-	-1152	-0-	356 9	14920 3	Y	308	299 1				36
08	16957 X	16012	-0-	-945	-0-	546 1	15100 3	Y	298	287 1				47
09	16380 X	15140	-0-	-1240	-0-	339 9	14135 3	Y	273	263 1				57
10	16926 X	15667	-0-	-1259	-0-	584 1	14836 3	Y	276	309 1				24
11	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-	328 9		Y	NO RPT					24
						705 1								
						300 9								
						527 1								
						304 9								
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504															//CONT.// 499978														
WELL #: 47H															RRCID -> 279122					COMPL. DATE 11/07/2014					TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
GATES 07-DR																													
WELL #: 52H																													
RRCID -> 279123																													
COMPL. DATE 01/22/2014																													
TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																													
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
GATES 11-DR																													
WELL #: 200H																													
RRCID -> 279206																													
COMPL. DATE 05/14/2015																													
TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																													
06	31890 X	29583	-0-	-2307	-0-	765	1	27915	3	Y	821	810	1	1	8	64													
						903	9																						
07	32643 X	29375	-0-	-3268	-0-	1012	1	27671	3	Y	629	620	1	1	8	72													
						692	9																						
08	31837 X	30329	-0-	-1508	-0-	1103	1	28494	3	Y	665	636	1			101													
						732	9																						
09	30030 X	29286	-0-	-744	-0-	1347	1	27005	3	Y	849	789	1	1	8	160													
						934	9																						
10	30566 X	29647	-0-	-919	-0-	983	1	27707	3	Y	870	964	1	1	8	65													
						957	9																						
11	29580 X	NO RPT	-0-	-29580	-0-					Y	NO RPT					65													
GATES 11-DR																													
WELL #: 201H																													
RRCID -> 279207																													
COMPL. DATE 05/14/2015																													
TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																													
06	25530 X	24085	-0-	-1445	-0-	622	1	22679	3	Y	713	698	1	1	8	54													
						784	9																						
07	26257 X	24352	-0-	-1905	-0-	833	1	22791	3	Y	662	643	1	1	8	72													
						728	9																						
08	25699 X	23771	-0-	-1928	-0-	858	1	22168	3	Y	677	648	1			101													
						745	9																						
09	24090 X	22153	-0-	-1937	-0-	1013	1	20317	3	Y	748	705	1	1	8	143													
						823	9																						
10	24893 X	22208	-0-	-2685	-0-	731	1	20600	3	Y	797	880	1	1	8	59													
						877	9																						
11	24090 X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					Y	NO RPT					59													
GATES 07-DR																													
WELL #: 202H																													
RRCID -> 279299																													
COMPL. DATE 02/21/2015																													
TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A																													
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-													
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-													
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-													
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-													
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
GATES 07-DR																													
WELL #: 203H																													
RRCID -> 279318																													
COMPL. DATE 03/09/2015																													
TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A																													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																								
COTULLA																								
WELL #: 20H										RRCID -> 279604			COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 8237			PERF. 8701 - 13390					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	3150 X	2441	-0-		-709	-0-				62	1	2269	3	Y	100		98	1		8				
07	4148 X	4148	-0-		-0-	-0-				110	9									11				
08	2945 X	2481	-0-		-464	-0-				142	1	3900	3	Y	96		93	1		14				
09	3450 X	2490	-0-		-960	-0-				106	9									17				
10	4154 X	1800	-0-		-2354	-0-				88	1	2281	3	Y	102		99	1		8				
11	4020 X	NO RPT	-0-		-4020	-0-				112	9									8				
										115	1	2278	3	Y	88		85	1						
										97	9													
										58	1	1623	3	Y	108		117	1						
										119	9													
														Y	NO RPT									

WILLIE-GL GU A										WELL #: 9H			RRCID -> 279830			COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 10435			PERF.10905 - 16615		
06	67950 X	38311	-0-		-29639	-0-				2867	1	35444	3	Y	-0-					2				
07	67735 X	67106	-0-		-629	-0-				4992	1	62114	3	Y	-0-					2				
08	65317 X	64322	-0-		-995	-0-				4447	1	59875	3	Y	-0-					2				
09	61410 X	58035	-0-		-3375	-0-				4098	1	53937	3	Y	-0-					2				
10	67115 X	55961	-0-		-11154	-0-				3458	1	52414	3	Y	81		81	8		2				
11	64950 X	NO RPT	-0-		-64950	-0-				89	9			Y	NO RPT					2				

WILLIE-GL GU A										WELL #: 8H			RRCID -> 279832			COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 10456			PERF.10837 - 16005		
06	66810 X	66393	-0-		-417	-0-				4969	1	61424	3	Y	-0-					4				
07	66371 X	55780	-0-		-10591	-0-				4150	1	51630	3	Y	-0-					4				
08	66670 X	66670	-0-		-0-	-0-				4610	1	62060	3	Y	-0-					4				
09	66390 X	59935	-0-		-6455	-0-				4232	1	55703	3	Y	-0-					4				
10	68603 X	59958	-0-		-8645	-0-				3708	1	56213	3	Y	34		34	8		4				
11	66390 X	NO RPT	-0-		-66390	-0-				37	9			Y	NO RPT					4				

WILLIE-GL GU A										WELL #: 7H			RRCID -> 279833			COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 10454			PERF.10839 - 15929		
06	85800 X	85199	-0-		-601	-0-				6377	1	78822	3	Y	-0-					2				
07	88505 X	80433	-0-		-8072	-0-				5984	1	74449	3	Y	-0-					2				
08	81096 X	77883	-0-		-3213	-0-				5385	1	72498	3	Y	-0-					2				
09	85200 X	73378	-0-		-11822	-0-				5181	1	68197	3	Y	-0-					2				
10	88040 X	73648	-0-		-14392	-0-				4552	1	68997	3	Y	90		90	8		2				
11	85200 X	NO RPT	-0-		-85200	-0-				99	9			Y	NO RPT					2				

WILLIE - GL GU B										WELL #: 10H			RRCID -> 280494			COMPL. DATE 07/04/2016			TOTAL DEPTH 10401			PERF.11063 - 17943		
06	152100 X	122133	-0-		-29967	-0-				9141	1	112992	3	Y	-0-					-0-				
07	147064 X	72503	-0-		-74561	-0-				5394	1	67109	3	Y	-0-					-0-				
08	147064 X	9	-0-		-147055	-0-				1	1	8	3	Y	-0-					-0-				
09	133650 X	3585	-0-		-130065	-0-				253	1	3332	3	Y	-0-					-0-				
10	132308 X	-0-	-0-		-132308	-0-								Y	-0-					-0-				
11	122130 X	NO RPT	-0-		-122130	-0-								Y	NO RPT					-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WILLIE - GL GU B														
WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	170550 X	139981	-0-	-30569	-0-	10477	1	129504	3	Y	-0-			6
07	169136 X	84910	-0-	-84226	-0-	6317	1	78593	3	Y	-0-			6
08	159867 X	50	-0-	-159817	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			6
09	144600 X	3784	-0-	-140816	-0-	267	1	3517	3	Y	-0-			6
10	145266 X	401	-0-	-144865	-0-	21	1	318	3	Y	56	56	8	6
						62	9							
11	139980 X	NO RPT	-0-	-139980	-0-				Y	NO RPT				6
APPLING														
WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	53600	-0-	53600	53600	53588	3	12	9	N	11	11	8	-0-
07	14B2 EXT	128205	-0-	128205	181805	128203	3	2	9	N	2	2	8	-0-
08	14B2 EXT	107557	-0-	107557	289362	107557	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	90259	-0-	90259	379621	90259	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	379621					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	379621					N	NO RPT			-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815														
06	37710 X	29060	-0-	-8650	-0-	480	1	28384	3	Y	178	157	1	35
						196	9							
07	36890 X	29371	-0-	-7519	-0-	581	1	28619	3	Y	155	145	1	43
						171	9							
08	33201 X	28598	-0-	-4603	-0-	626	1	27812	3	Y	145	139	1	47
						160	9							
09	32130 X	26965	-0-	-5165	-0-	445	1	26333	3	Y	170	160	1	54
						187	9							
10	31806 X	27051	-0-	-4755	-0-	799	1	26088	3	Y	149	157	1	41
						164	9							
11	29070 X	NO RPT	-0-	-29070	-0-				Y	NO RPT				41
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
06	40800 X	31777	-0-	-9023	-0-	525	1	31057	3	Y	177	168	1	30
						195	9							
07	39928 X	32055	-0-	-7873	-0-	634	1	31201	3	Y	200	184	1	45
						220	9							
08	36890 X	29762	-0-	-7128	-0-	650	1	28893	3	Y	199	189	1	55
						219	9							
09	35700 X	26233	-0-	-9467	-0-	433	1	25644	3	Y	142	153	1	43
						156	9							
10	34999 X	27125	-0-	-7874	-0-	800	1	26118	3	Y	188	190	1	40
						207	9							
11	31770 X	NO RPT	-0-	-31770	-0-				Y	NO RPT				40
GATES 11-DR														
WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
06	31920 X	24183	-0-	-7737	-0-	624	1	22774	3	Y	714	701	1	64
						785	9							
07	DLQ G-10	23349	-0-	23349	23349	797	1	21806	3	Y	678	658	1	83
						746	9							
08	DLQ G-10	22119	-0-	22119	45468	796	1	20558	3	Y	695	665	1	113
						765	9							
09	DLQ G-10	20448	-0-	20448	65916	938	1	18797	3	Y	648	623	1	138
						713	9							
10	DLQ G-10	19929	-0-	19929	85845	658	1	18530	3	Y	674	750	1	61
						741	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	85845				Y	NO RPT				61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	50430 X	38061	-0-	-12369	-0-	983	1	35865	3	Y	1103	1077	1	106
07	DLQ G-10	36728	-0-	36728	36728	1213	9	34283	3	Y	1083	1049	1	139
08	DLQ G-10	35067	-0-	35067	71795	1254	1	32575	3	Y	1119	1071	1	187
09	DLQ G-10	32356	-0-	32356	104151	1191	9	29618	3	Y	1146	1091	1	241
10	DLQ G-10	31983	-0-	31983	136134	1261	9	29746	3	Y	1074	1212	1	102
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	136134	1056	1			Y	NO RPT			102
						1181	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
06	43890 X	33734	-0-	-10156	-0-	863	1	31486	3	Y	1259	1231	1	111
07	DLQ G-10	33152	-0-	33152	33152	1385	9	30665	3	Y	1242	1202	1	150
08	DLQ G-10	31635	-0-	31635	64787	1121	1	29121	3	Y	1261	1209	1	202
09	DLQ G-10	29448	-0-	29448	94235	1366	9	26637	3	Y	1347	1275	1	273
10	DLQ G-10	29329	-0-	29329	123564	1127	1	26866	3	Y	1373	1527	1	117
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	123564	1387	9			Y	NO RPT			117
						1329	1							
						1482	9							
						953	1							
						1510	9							
GATES 11-DR PSA 'B'														
WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
06	110070 X	63313	-0-	-46757	-0-	1621	1	59115	3	Y	2343	2313	1	206
07	113739 X	58563	-0-	-55176	-0-	2577	9	54272	3	Y	2096	2042	1	258
08	90303 X	53306	-0-	-36997	-0-	1985	1	49297	3	Y	1910	1851	1	317
09	76920 X	47516	-0-	-29404	-0-	2306	9	43073	3	Y	2085	1972	1	429
10	71486 X	48011	-0-	-23475	-0-	1908	1	44213	3	Y	2026	2272	1	181
11	63300 X NO RPT	-0-	-0-	-63300	-0-	2101	9			Y	NO RPT			181
						2149	1							
						2294	9							
						1569	1							
						2229	9							
GATES 11-DR PSA 'A'														
WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
06	98640 X	58774	-0-	-39866	-0-	1504	1	54862	3	Y	2189	2159	1	189
07	95635 X	54581	-0-	-41054	-0-	2408	9	50463	3	Y	2066	2005	1	248
08	82801 X	50468	-0-	-32333	-0-	1845	1	46522	3	Y	1950	1883	1	315
09	72120 X	45325	-0-	-26795	-0-	2273	9	40928	3	Y	2141	2023	1	432
10	67053 X	43260	-0-	-23793	-0-	1801	1	39661	3	Y	1992	2248	1	174
11	58770 X NO RPT	-0-	-0-	-58770	-0-	2145	9			Y	NO RPT			174
						2042	1							
						2355	9							
						1408	1							
						2191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A			//CONT.//	12018 200 500600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
			WELL #:	2	RRCID -> 272949	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 9143	- 13790						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		8970 X	6505	-0-	-2465	-0-	76 1	5501 2	N			844	821 1			185
07		9269 X	6708	-0-	-2561	-0-	928 9	5617 2	N			920	837 1			268
08		14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	1012 9	12916 2	N			1237	1269 1			236
09		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	79 1	7666 2	N			1197	1185 1			248
10		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	1361 9				N	NO RPT				248
11		13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-	76 1				N	NO RPT				248
CUTLASS WEST A				WELL #:	1	RRCID -> 274656	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8708	- 12833					
06		4680 X	3790	-0-	-890	-0-	76 1	3154 2	N			509	475 1			310
07		4836 X	3902	-0-	-934	-0-	560 9	3330 2	N			448	501 1			257
08		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	79 1	5382 2	N			534	533 1			258
09		3930 X	3563	-0-	-367	-0-	493 9	3028 2	N			417	475 1			200
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	79 1				N	NO RPT				200
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	587 9				N	NO RPT				200
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA BRIGGS				594675 WELL #:	1H	RRCID -> 258406	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8918	- 12562					
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	7	22 1		2 8		4
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-	3 1				1
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-	1 1				-0-
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-					-0-
10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-					-0-
*11		6 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4			Y	-0-					-0-
BRIGGS				WELL #:	2H	RRCID -> 260054	COMPL. DATE 11/25/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 8298	- 12400					
06		2250 X	1461	-0-	-789	-0-	38 1	474 2	Y			371	102 1			294
07		2046 X	530	-0-	-1516	-0-	541 4	408 9				29	244 1			79
08		2046 X	1968	-0-	-78	-0-	94 1	404 2	Y							
09		1980 X	1097	-0-	-883	-0-	32 9	549 2	Y			335	384 1			30
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	68 1	369 9				256	201 1			85
11		1890 X	70	-0-	-1820	-0-	982 4	282 9	Y			-0-				85
							815 4		Y			1				86
BRIGGS				WELL #:	3H	RRCID -> 261329	COMPL. DATE 02/27/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 9000	- 12787					
06		3000 X	492	-0-	-2508	-0-	12 1	151 2	Y			143	59 1			114
07		3100 X	587	-0-	-2513	-0-	172 4	157 9				238	94 1			258
08		3100 X	2170	-0-	-930	-0-	61 1	264 2	Y							
09		1620 X	734	-0-	-886	-0-	262 9	576 2	Y			449	666 1			41
10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	72 1	494 9				184	164 1			61
11		2100 X	990	-0-	-1110	-0-	1028 4	202 9	Y			-0-				61
							532 4		Y			320				381
							638 4	352 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A				//CONT.//	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	4301H	RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7611 - 12405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-	13 0		-0-	
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	29	26 0		3	
						32 9							
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	419 3	Y	85	84 0	1 1	3	
						1 4	94 9						
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44 1	743 3	Y	350	346 0		7	
						2 4	385 9						
*10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	61 1	1033 3	Y	345	342 0	2 1	8	
						380 9							
*11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	59 1	1035 3	Y	353	351 0		10	
						388 9							

CMWW A				WELL #:	4302H	RRCID ->	264171	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7661 - 12330	
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	91 1	973 3	Y	242	236 0		27	
						266 9							
07	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	83 1	971 3	Y	229	229 0		27	
						252 9							
08	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2498	64 1	874 3	Y	230	247 0	2 1	8	
						1 4	253 9						
09	DLQ G-10	1569	-0-	1569	4067	72 1	1220 3	Y	248	251 0		5	
						4 4	273 9						
*10	2200 N	1226	-0-	-974	3093	51 1	861 3	Y	285	281 0	2 1	7	
						314 9							
*11	3000 N	1276	-0-	-1724	1369	50 1	886 3	Y	309	307 0		9	
						340 9							

CMWW B				WELL #:	3701H	RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 7455 - 11789	
06	630 N	315	-0-	-315	-0-	143 1	136 3	Y	33	45 1		67	
						36 9							
07	DLQ G-10	288	-0-	288	288	92 1	174 3	Y	20	35 1		52	
						22 9							
08	DLQ G-10	226	-0-	226	514	74 1	96 3	Y	51	20 1		83	
						56 9							
09	DLQ G-10	685	-0-	685	1199	322 1	276 3	Y	79	31 1		131	
						87 9							
*10	1916 N	717	-0-	-1199	-0-	273 1	309 3	Y	123	46 1		208	
						135 9							
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	46 1	67 3	Y	84	176 1		116	
						92 9							

CMWW A				WELL #:	4201 H	RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7190 - 12270	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	8 0		-0-	
07	DLQ G-10	108	-0-	108	108	6 1	65 3	Y	34	30 0		4	
						37 9							
08	DLQ G-10	246	-0-	246	354	11 1	149 3	Y	78	78 0	1 1	3	
						86 9							
09	DLQ G-10	325	-0-	325	679	5 1	90 3	Y	209	208 0		4	
						230 9							
*10	1165 N	486	-0-	-679	-0-	9 1	148 3	Y	299	294 0	2 1	7	
						329 9							
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5 3	168 9	Y	153	156 0		4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	90 1	960 3	Y			559		545 0	62
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	615 9	966 3	Y			536		535 0	63
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	82 1	1011 3	Y			526		567 0	18
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	590 9	1069 3	Y			504		512 0	10
*10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	74 1	1142 3	Y			522		517 0	12
*11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2 4	1354 3	Y			534		531 0	15
						63 1	587 9							
						4 4								
						68 1								
						1 4								
						77 1								
						1 4								
CMWW A														
WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270														
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y		-0-		23 0	-0-
07	DLQ G-10	366	-0-	366	366	1 3	365 9	Y			332		293 0	39
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	366			Y			541		558 0	18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	366			Y			391		401 0	8
*10	366 N	-0-	-0-	-366	-0-			Y			444		439 0	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			414		413 0	11
MORO CREEK														
WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y		-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	874	-0-	874	874	60 1	601 3	Y			194		184 0	10
11	T. A.	1857	-0-	1857	2731	213 9	1596 3	Y			79		85 0	4
						168 1	87 9							
						6 4								
MORO CREEK														
WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	154	-0-	154	154	10 1	97 3	Y			43		41 0	2
11	T. A.	467	-0-	467	621	47 9	299 3	Y			123		119 0	6
						32 1	135 9							
						1 4								
MORO CREEK														
WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		52		52 0	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		56		55 0	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		80		78 0	5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		78		78 0	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		122		121 0	6
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	Y			105		106 0	5
						116 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC																
CMWW A																
WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	329 1	3505 3	634 9		Y	576	559 0				64
07	DLQ G-10	4378	-0-	4378	4378	297 1	3487 3	593 9		Y	539	539 0				64
08	DLQ G-10	4458	-0-	4458	8836	263 1	3607 3	582 9		Y	529	571 0		4 1		18
09	DLQ G-10	3882	-0-	3882	12718	188 1	3168 3	515 9		Y	468	477 0				9
*10	15950 X	3232	-0-	-12718	-0-	149 1	2510 3	572 9		Y	520	514 0		3 1		12
*11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	98 1	1712 3	296 9		Y	269	274 0				7
CMWW A													WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759			
06	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	768 1	8177 3	1464 9		Y	1331	1300 0				148
07	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	707 1	8300 3	1425 9		Y	1295	1290 0				153
08	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	612 1	8397 3	1389 9		Y	1263	1364 0		9 1		43
09	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	507 1	8538 3	1361 9		Y	1237	1255 0				25
*10	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	517 1	8723 3	1401 9		Y	1274	1261 0		8 1		30
*11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	475 1	8337 3	1353 9		Y	1230	1226 0				34
CMWW A													WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615			
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	79 1	840 3	338 9		Y	307	299 0				34
07	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	68 1	798 3	334 9		Y	304	302 0				36
08	DLQ G-10	1165	-0-	1165	2365	58 1	794 3	312 9		Y	284	308 0		2 1		10
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	3729	58 1	974 3	329 9		Y	299	303 0				6
*10	3100 N	1251	-0-	-1849	1880	47 1	800 3	404 9		Y	367	362 0		2 1		9
*11	2810 N	930	-0-	-1880	-0-	33 1	576 3	321 9		Y	292	293 0				8
CMWW A													WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080			
06	5910 X	1821	-0-	-4089	-0-	144 1	1534 3	142 9		Y	129	160 0				14
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	402 1	4714 3	395 9		Y	359	331 0				42
08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	364 1	4994 3	635 9		Y	577	595 0		4 1		20
09	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	295 1	4976 3	638 9		Y	580	588 0				12
*10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	304 1	5142 3	598 9		Y	544	539 0		4 1		13
11	5820 X	5362	-0-	-458	-0-	256 1	4497 3	607 9		Y	552	550 0				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
PROTEGE ENERGY III LLC															
CMWW A															
WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5700 X	2736	-0-	-2964	-0-	197	1 4	2102	3 9	Y	396	419	0		44
07	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	414	1 4	4852	3 9	Y	717	676	0		85
08	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	406	1 4	5581	3 9	Y	901	949	0	6 1	31
09	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	280	1 4	4712	3 9	Y	771	787	0		15
*10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	339	1 4	5721	3 9	Y	903	891	0	6 1	21
*11	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	315	1 4	5538	3 9	Y	858	855	0		24
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003															
06	5970 X	2896	-0-	-3074	-0-	222	1 4	2361	3 9	Y	284	309	0		32
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	311	1 4	3646	3 9	Y	423	405	0		50
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	372	1 4	5108	3 9	Y	639	663	0	4 1	22
09	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	303	1 4	5111	3 9	Y	699	707	0		14
*10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	288	1 4	4856	3 9	Y	695	688	0	5 1	16
11	6000 X	5740	-0-	-260	-0-	269	1 4	4721	3 9	Y	680	677	0		19
CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065															
06	6330 X	3017	-0-	-3313	-0-	229	1 4	2435	3 9	Y	320	339	0		36
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	226	1 4	2655	3 9	Y	172	188	0		20
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	363	1 4	4988	3 9	Y	531	529	0	4 1	18
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1 4	4985	3 9	Y	612	618	0		12
*10	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	283	1 4	4773	3 9	Y	627	620	0	4 1	15
11	5760 X	5333	-0-	-427	-0-	250	1 4	4390	3 9	Y	628	626	0		17
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009															
06	5400 X	3160	-0-	-2240	-0-	241	1 4	2563	3 9	Y	323	344	0		36
07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	425	1 4	4989	3 9	Y	397	386	0		47
08	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	385	1 4	5286	3 9	Y	651	672	0	4 1	22
09	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	311	1 4	5236	3 9	Y	573	584	0		11
*10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	102	1 4	1731	3 9	Y	524	520	0	3 1	12
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			576	9	Y	458	457	0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	990 N	333	-0-	-657	-0-	49 1	162 3	Y	110	64 0	143 1		22	
						1 4	121 9							
07	DLQ G-10	625	-0-	625	625	46 1	405 3	Y	156	149 0	23 1		6	
						2 4	172 9							
08	DLQ G-10	825	-0-	825	1450	57 1	574 3	Y	176	170 0	6 1		6	
						194 9								
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1947	30 1	355 3	Y	99	98 0	3 1		4	
						3 4	109 9							
*10	2200 N	1083	-0-	-1117	830	64 1	789 3	Y	205	198 0	3 1		8	
						4 4	226 9							
*11	1824 N	994	-0-	-830	-0-	62 1	727 3	Y	186	184 0	2 1		8	
						205 9								
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														
06	690 N	480	-0-	-210	-0-	139 1	131 3	Y	191	158 1			294	
						210 9								
07	DLQ G-10	491	-0-	491	491	77 1	146 3	Y	244	168 1			370	
						268 9								
08	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1560	359 1	469 3	Y	219	167 1			422	
						241 9								
09	DLQ G-10	658	-0-	658	2218	226 1	193 3	Y	217	173 1			466	
						239 9								
*10	2200 N	1337	-0-	-863	1355	483 1	545 3	Y	281	170 1			577	
						309 9								
*11	3000 N	2039	-0-	-961	394	687 1	996 3	Y	324	497 1			404	
						356 9								
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	124 1	1260 3	Y	351	345 0			16	
						386 9								
07	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	99 1	978 3	Y	185	192 0			9	
						204 9								
08	DLQ G-10	2013	-0-	2013	3294	164 1	1511 3	Y	306	298 0			17	
						1 4	337 9							
09	DLQ G-10	1735	-0-	1735	5029	138 1	1304 3	Y	254	256 0			15	
						14 4	279 9							
*10	2200 N	1909	-0-	-291	4738	140 1	1410 3	Y	325	323 0			17	
						1 4	358 9							
*11	3000 N	1388	-0-	-1612	3126	109 1	1038 3	Y	215	221 0			11	
						4 4	237 9							
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	24682	-0-	24682	24682	1057 1	14507 3	Y	8268	7934 0	53 1		281	
						23 4	9095 9							
09	14B2 EXT	60914	-0-	60914	85596	2381 1	40140 3	Y	16599	16549 0			331	
						134 4	18259 9							
10	14B2 EXT	55866	-0-	55866	141462	2347 1	39639 3	Y	12602	12556 0	83 1		294	
						18 4	13862 9							
11	14B2 EXT	45211	-0-	45211	186673	1920 1	33697 3	Y	8707	8761 0			240	
						16 4	9578 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC															
CMWW A															
WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	29735	-0-	29735	29735	1303	1	17895	3	Y	9554	9168	0	61 1	325
						28	4	10509	9						
*09	107758 X	78023	-0-	-29735	-0-	3235	1	54530	3	Y	18250	18211	0		364
						183	4	20075	9						
*10	78919 X	78919	-0-	-0-	-0-	3561	1	60132	3	Y	13816	13767	0	91 1	322
						28	4	15198	9						
*11	65954 X	65954	-0-	-0-	-0-	3012	1	52875	3	Y	9129	9200	0		251
						25	4	10042	9						
CMWW A													WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647		
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	1002	962	0	6 1	34
						1	4	1102	9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	294	0		5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	283	0	2 1	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	245	0		7
CMWW A													WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726		
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-	75	0		-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	Y	767	676	0		91
						1	4	844	9						
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	284	1	3901	3	Y	748	809	0	5 1	25
						6	4	823	9						
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	3	Y	699	710	0		14
						13	4	769	9						
*10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	246	1	4158	3	Y	769	760	0	5 1	18
						2	4	846	9						
*11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	237	1	4154	3	Y	818	813	0		23
						2	4	900	9						
CMWW B													WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469		
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	519	1	492	3	Y	170	134	1		252
						187	9								
07	DLQ G-10	2511	-0-	2511	2511	779	1	1472	3	Y	236	147	1		341
						260	9								
08	DLQ G-10	1146	-0-	1146	3657	424	1	554	3	Y	153	155	1		339
						168	9								
09	DLQ G-10	659	-0-	659	4316	259	1	222	3	Y	162	139	1		362
						178	9								
*10	2200 N	364	-0-	-1836	2480	74	1	84	3	Y	187	132	1		417
						206	9								
*11	2991 N	511	-0-	-2480	-0-	133	1	192	3	Y	169	357	1		229
						186	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	437 1	4659 3	1379 9	Y	1254	1222 0			139
07	DLQ G-10	6521	-0-	6521	6521	406 1	4762 3	1352 9	Y	1229	1223 0			145
08	DLQ G-10	6632	-0-	6632	13153	358 1	4910 3	1356 9	Y	1233	1327 0	9 1		42
09	DLQ G-10	6600	-0-	6600	19753	294 1	4959 3	1330 9	Y	1209	1227 0			24
*10	26509 X	6756	-0-	-19753	-0-	301 1	5090 3	1363 9	Y	1239	1226 0	8 1		29
*11	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	275 1	4818 3	1317 9	Y	1197	1193 0			33
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761														
06	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	668 1	7111 3	1256 9	Y	1142	1112 0			127
07	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	617 1	7237 3	1240 9	Y	1127	1121 0			133
08	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	530 1	7272 3	1219 9	Y	1108	1195 0	8 1		38
09	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	439 1	7400 3	1164 9	Y	1058	1075 0			21
*10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	454 1	7662 3	1175 9	Y	1068	1057 0	7 1		25
*11	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	417 1	7323 3	1069 9	Y	972	970 0			27
CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236														
06	6870 X	5829	-0-	-1041	-0-	430 1	4584 3	813 9	Y	739	719 0			82
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	402 1	4717 3	818 9	Y	744	738 0			88
08	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	348 1	4780 3	795 9	Y	723	781 0	5 1		25
09	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	289 1	4873 3	760 9	Y	691	702 0			14
*10	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	291 1	4912 3	776 9	Y	705	698 0	5 1		16
*11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	273 1	4790 3	728 9	Y	662	660 0			18
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976														
06	3120 X	867	-0-	-2253	-0-	68 1	722 3	77 9	Y	70	74 0			8
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	58 1	675 3	50 9	Y	45	48 0			5
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	106 1	1458 3	92 9	Y	84	85 0	1 1		3
09	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	98 1	1657 3	86 9	Y	78	79 0			2
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	94 1	1585 3	92 9	Y	84	83 0	1 1		2
11	1560 N	1374	-0-	-186	-0-	68 1	1199 3	106 9	Y	96	95 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 681493														
WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	5730 X	3388	-0-	-2342	-0-	638 1	2124 3	Y	563	165 0	402 1	121		
						7 4	619 9							
07	DLQ G-10	8091	-0-	8091	8091	697 1	6132 3	Y	1120	956 0	236 1	49		
						30 4	1232 9							
08	DLQ G-10	7253	-0-	7253	15344	574 1	5817 3	Y	784	703 0	97 1	33		
						862 9								
09	DLQ G-10	4497	-0-	4497	19841	296 1	3521 3	Y	594	564 0	37 1	26		
						27 4	653 9							
*10	25191 X	5350	-0-	-19841	-0-	347 1	4279 3	Y	640	619 0	21 1	26		
						20 4	704 9							
*11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	448 1	5291 3	Y	758	739 0	10 1	35		
						3 4	834 9							
MORO CREEK														
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854														
06	6540 X	3920	-0-	-2620	-0-	730 1	2428 3	Y	685	250 0	610 1	147		
						8 4	754 9							
07	DLQ G-10	6016	-0-	6016	6016	517 1	4550 3	Y	843	764 0	190 1	36		
						22 4	927 9							
08	DLQ G-10	6766	-0-	6766	12782	526 1	5326 3	Y	831	763 0	72 1	32		
						914 9								
09	DLQ G-10	6373	-0-	6373	19155	421 1	4999 3	Y	832	782 0	46 1	36		
						38 4	915 9							
*10	26311 X	7156	-0-	-19155	-0-	465 1	5726 3	Y	853	825 0	29 1	35		
						27 4	938 9							
*11	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	654 1	7728 3	Y	1204	1169 0	15 1	55		
						5 4	1324 9							
CMWW B														
WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087														
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	165 1	1548 3	Y	275	249 1		144		
						303 9								
07	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	140 1	1228 3	Y	285	265 1		164		
						314 9								
08	DLQ G-10	1659	-0-	1659	3341	151 1	1207 3	Y	274	271 1		167		
						301 9								
09	DLQ G-10	1668	-0-	1668	5009	153 1	1204 3	Y	283	278 1		172		
						311 9								
*10	2200 N	1763	-0-	-437	4572	154 1	1302 3	Y	279	293 1		158		
						307 9								
*11	3000 N	1903	-0-	-1097	3475	182 1	1411 3	Y	282	253 1		187		
						310 9								
MORO CREEK														
WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351														
06	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	1423 1	4733 3	Y	843	226 0	580 1	183		
						16 4	927 9							
07	DLQ G-10	5636	-0-	5636	5636	490 1	4313 3	Y	738	696 0	193 1	32		
						21 4	812 9							
08	DLQ G-10	5327	-0-	5327	10963	400 1	4054 3	Y	794	726 0	69 1	31		
						873 9								
09	DLQ G-10	7740	-0-	7740	18703	510 1	6058 3	Y	1024	957 0	53 1	45		
						46 4	1126 9							
*10	25053 X	6350	-0-	-18703	-0-	415 1	5116 3	Y	723	710 0	28 1	30		
						24 4	795 9							
*11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	517 1	6106 3	Y	786	767 0	12 1	37		
						4 4	865 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.// 681493											
MORO CREEK				WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7050 - 11632			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	1050 N	439	-0-	-611	-0-	90 1	298 3	Y	45	46 0	108 1	9			
						1 4	50 9								
07	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	115 1	1009 3	Y	132	104 0	31 1	6			
						5 4	145 9								
08	DLQ G-10	1410	-0-	1410	2684	112 1	1132 3	Y	151	135 0	16 1	6			
						166 9									
09	DLQ G-10	779	-0-	779	3463	53 1	624 3	Y	88	84 0	6 1	4			
						5 4	97 9								
*10	2200 N	2755	-0-	555	4018	189 1	2326 3	Y	208	193 0	10 1	9			
						11 4	229 9								
*11	3000 N	3179	-0-	179	4197	233 1	2758 3	Y	169	157 0	9 1	12			
						2 4	186 9								

CMWW A				WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7440 - 12649			
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	370 1	3944 3	Y	630	618 0		70			
						1 4	693 9								
07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	343 1	4023 3	Y	626	622 0		74			
						1 4	689 9								
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	302 1	4141 3	Y	621	670 0	4 1	21			
						7 4	683 9								
09	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	246 1	4140 3	Y	594	603 0		12			
						14 4	653 9								
*10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	256 1	4326 3	Y	651	644 0	4 1	15			
						2 4	716 9								
*11	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	203 1	3562 3	Y	592	591 0		16			
						2 4	651 9								

MORO CREEK				WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 7265 - 12470			
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	88 1	292 3	Y	147	36 0	81 1	34			
						1 4	162 9								
07	DLQ G-10	559	-0-	559	559	49 1	427 3	Y	74	70 0	35 1	3			
						2 4	81 9								
08	DLQ G-10	394	-0-	394	953	30 1	305 3	Y	54	48 0	7 1	2			
						59 9									
09	DLQ G-10	218	-0-	218	1171	14 1	169 3	Y	31	30 0	2 1	1			
						1 4	34 9								
*10	1582 N	411	-0-	-1171	-0-	23 1	277 3	Y	100	96 0	1 1	4			
						1 4	110 9								
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	221 3	Y	6	9 0	1 1	-0-			
						7 9									

MORO CREEK				WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7278 - 17283			
06	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	664 1	6760 3	Y	1772	1767 0		81			
						1949 9									
07	DLQ G-10	9443	-0-	9443	9443	685 1	6768 3	Y	1809	1802 0		88			
						1990 9									
08	DLQ G-10	9084	-0-	9084	18527	702 1	6472 3	Y	1733	1723 0		98			
						4 4	1906 9								
09	DLQ G-10	12641	-0-	12641	31168	1024 1	9706 3	Y	1641	1639 0		100			
						106 4	1805 9								
*10	40312 X	9144	-0-	-31168	-0-	666 1	6696 3	Y	1617	1633 0		84			
						3 4	1779 9								
*11	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	666 1	6317 3	Y	1526	1531 0		79			
						25 4	1679 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 681493														
WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	741 1	7539 3	Y			1510	1509 0		69
						1661 9								
07	DLQ G-10	9525	-0-	9525	9525	723 1	7143 3	Y			1508	1504 0		73
						1659 9								
08	DLQ G-10	9483	-0-	9483	19008	767 1	7073 3	Y			1490	1479 0		84
						4 4	1639 9							
09	DLQ G-10	9327	-0-	9327	28335	726 1	6884 3	Y			1493	1486 0		91
						75 4	1642 9							
*10	38487 X	10152	-0-	-28335	-0-	768 1	7721 3	Y			1509	1522 0		78
						3 4	1660 9							
*11	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	718 1	6806 3	Y			1354	1362 0		70
						27 4	1489 9							

MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
06	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	905 1	9209 3	Y			1765	1752 0		80
						1942 9								
07	DLQ G-10	11431	-0-	11431	11431	896 1	8851 3	Y			1531	1536 0		75
						1684 9								
08	DLQ G-10	10746	-0-	10746	22177	889 1	8204 3	Y			1498	1488 0		85
						5 4	1648 9							
09	DLQ G-10	9743	-0-	9743	31920	773 1	7331 3	Y			1417	1416 0		86
						80 4	1559 9							
*10	41360 X	9440	-0-	-31920	-0-	718 1	7221 3	Y			1362	1377 0		71
						3 4	1498 9							
*11	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	1063 1	10077 3	Y			1412	1410 0		73
						40 4	1553 9							

MORO CREEK														
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
06	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	810 1	8247 3	Y			1282	1274 0		58
						1410 9								
07	DLQ G-10	11137	-0-	11137	11137	889 1	8778 3	Y			1336	1329 0		65
						1470 9								
08	DLQ G-10	10442	-0-	10442	21579	890 1	8209 3	Y			1216	1212 0		69
						5 4	1338 9							
09	DLQ G-10	9676	-0-	9676	31255	788 1	7474 3	Y			1212	1207 0		74
						81 4	1333 9							
*10	40775 X	9520	-0-	-31255	-0-	745 1	7493 3	Y			1163	1177 0		60
						3 4	1279 9							
*11	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	716 1	6791 3	Y			1123	1125 0		58
						27 4	1235 9							

MORO CREEK														
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
06	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	548 1	5583 3	Y			1319	1311 0		60
						1451 9								
07	DLQ G-10	7570	-0-	7570	7570	569 1	5620 3	Y			1255	1254 0		61
						1381 9								
08	DLQ G-10	6768	-0-	6768	14338	543 1	5010 3	Y			1102	1101 0		62
						3 4	1212 9							
09	DLQ G-10	6255	-0-	6255	20593	479 1	4537 3	Y			1082	1078 0		66
						49 4	1190 9							
*10	26867 X	6274	-0-	-20593	-0-	461 1	4636 3	Y			1068	1079 0		55
						2 4	1175 9							
*11	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	438 1	4158 3	Y			1037	1038 0		54
						17 4	1141 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	88860 X	35853	-0-	-53007	-0-	2665	1	28393	3	Y	4350	4611 0		484
						10	4	4785	9					
07	91822 X	45591	-0-	-46231	-0-	3020	1	35435	3	Y	6477	6196 0		765
						11	4	7125	9					
08	91822 X	66966	-0-	-24856	-0-	3899	1	53538	3	Y	8585	8999 0	60 1	291
						85	4	9444	9					
09	81360 X	61590	-0-	-19770	-0-	3012	1	50760	3	Y	6953	7105 0		139
						170	4	7648	9					
10	77407 X	59636	-0-	-17771	-0-	2931	1	49496	3	Y	6533	6477 0	43 1	152
						23	4	7186	9					
11	64800 X	54192	-0-	-10608	-0-	2577	1	45232	3	Y	5784	5777 0		159
						21	4	6362	9					
CMWW A														
WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310														
06	94260 X	67474	-0-	-26786	-0-	5185	1	55235	3	Y	6395	6289 0		711
						19	4	7035	9					
07	97402 X	66127	-0-	-31275	-0-	4650	1	54566	3	Y	6268	6239 0		740
						16	4	6895	9					
08	88412 X	57410	-0-	-31002	-0-	3470	1	47651	3	Y	5649	6156 0	41 1	192
						75	4	6214	9					
09	75420 X	54150	-0-	-21270	-0-	2723	1	45902	3	Y	4883	4978 0		97
						154	4	5371	9					
10	72199 X	53298	-0-	-18901	-0-	2689	1	45403	3	Y	4714	4670 0	31 1	110
						21	4	5185	9					
11	67470 X	47980	-0-	-19490	-0-	2331	1	40908	3	Y	4293	4285 0		118
						19	4	4722	9					
CMWW A														
WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171														
08	0	22695	-0-	22695	22695	874	1	12005	3	Y	8906	8546 0	57 1	303
						19	4	9797	9					
*09	82045 X	59350	-0-	-22695	-0-	2258	1	38053	3	Y	17193	17153 0		343
						127	4	18912	9					
*10	62032 X	62032	-0-	-0-	-0-	2658	1	44879	3	Y	13158	13108 0	86 1	307
						21	4	14474	9					
*11	53432 X	53432	-0-	-0-	-0-	2356	1	41347	3	Y	8827	8891 0		243
						19	4	9710	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661														
06	0	10314	-0-	10314	10314	1029	1	3422	3	Y	5320	1319 0	2870 1	1131
						11	4	5852	9					
07	0	47464	-0-	47464	57778	2615	1	23015	3	Y	19748	17764 0	2358 1	757
						111	4	21723	9					
08	0	52839	-0-	52839	110617	3206	1	32492	3	Y	15583	15443 0	366 1	531
						17141	9							
*09	171911 X	61294	-0-	-110617	-0-	3424	1	40671	3	Y	15356	14932 0	348 1	607
						307	4	16892	9					
*10	58864 X	58864	-0-	-0-	-0-	3342	1	41182	3	Y	12859	12759 0	215 1	492
						195	4	14145	9					
*11	52851 X	52851	-0-	-0-	-0-	3261	1	38525	3	Y	10036	10009 0	84 1	435
						25	4	11040	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	0	13481	-0-	13481	13481		1411	1 4693	3	Y	6692	1667	0	3632	1
							16	4 7361	9						1393
07	0	57403	-0-	57403	70884		3288	1 28942	3	Y	22757	20568	0	2706	1
							140	4 25033	9						876
08	0	60760	-0-	60760	131644		3700	1 37492	3	Y	17789	17596	0	460	1
							19568	9							609
*09	201005 X	69361	-0-	-131644	-0-		3882	1 46122	3	Y	17281	16807	0	399	1
							348	4 19009	9						684
*10	68975 X	68975	-0-	-0-	-0-		3935	1 48489	3	Y	14837	14702	0	250	1
							230	4 16321	9						569
*11	62457 X	62457	-0-	-0-	-0-		3855	1 45548	3	Y	11841	11798	0	99	1
							29	4 13025	9						513
MORO CREEK															
WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151															
06	0	1130	-0-	1130	1130		115	1 383	3	Y	574	111	0	242	1
							1	4 631	9						221
07	0	35663	-0-	35663	36793		2117	1 18633	3	Y	13475	11436	0	1744	1
							90	4 14823	9						516
08	0	54574	-0-	54574	91367		3697	1 37460	3	Y	12197	12001	0	296	1
							13417	9							416
*09	154714 X	63347	-0-	-91367	-0-		3995	1 47453	3	Y	10492	10078	0	391	1
							358	4 11541	9						439
*10	60645 X	60645	-0-	-0-	-0-		3829	1 47186	3	Y	8551	8401	0	248	1
							224	4 9406	9						341
*11	52592 X	52592	-0-	-0-	-0-		3541	1 41830	3	Y	6540	6488	0	93	1
							27	4 7194	9						300
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 728883 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
06	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-		355	1 5982	2	Y	391	390	0		9
							23	4 430	9						
07	DLQ G-10	7178	-0-	7178	7178		363	1 6555	2	Y	221	225	0		5
							17	4 243	9						
08	12980 X	5802	-0-	-7178	-0-		263	1 5520	2	Y	1	6	0		-0-
							18	4 1	9						
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		222	1 2958	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9							
10	3410 X	3276	-0-	-134	-0-		204	1 3030	2	Y	31	30	0		1
							8	4 34	9						
11	3300 X	2831	-0-	-469	-0-		161	1 2639	2	Y	25	25	0		1
							3	4 28	9						
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		178	1 2999	2	Y	89	90	0		2
							8	4 98	9						
07	DLQ G-10	859	-0-	859	859		42	1 766	2	Y	44	45	0		1
							3	4 48	9						
08	1617 X	758	-0-	-859	-0-		33	1 696	2	Y	23	23	0		1
							4	4 25	9						
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		184	1 2453	2	Y	252	248	0		5
							9	4 277	9						
10	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		122	1 1810	2	Y	94	97	0		2
							8	4 103	9						
*11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		123	1 2026	2	Y	91	90	0		3
							4	4 100	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	399 1	6709 2	Y	212	209	0		5
						17 4	233 9						
07	DLQ G-10	11048	-0-	11048	11048	528 1	9534 2	Y	851	837	0		19
						50 4	936 9						
08	17504 X	6456	-0-	-11048	-0-	255 1	5370 2	Y	702	702	0		19
						59 4	772 9						
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	188 1	2501 2	Y	239	254	0		4
						9 4	263 9						
10	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	250 1	3717 2	Y	341	338	0		7
						22 4	375 9						
*11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	212 1	3491 2	Y	296	294	0		9
						10 4	326 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
06	8400 X	7200	-0-	-1200	-0-	384 1	6463 2	Y	303	298	0		7
						20 4	333 9						
07	DLQ G-10	8563	-0-	8563	8563	386 1	6958 2	Y	1056	1039	0		24
						57 4	1162 9						
08	18534 X	9971	-0-	-8563	-0-	397 1	8347 2	Y	1035	1031	0		28
						88 4	1139 9						
09	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	588 1	7830 2	Y	837	849	0		16
						31 4	921 9						
10	8556 X	8496	-0-	-60	-0-	477 1	7105 2	Y	786	787	0		15
						49 4	865 9						
11	9360 X	7298	-0-	-2062	-0-	375 1	6159 2	Y	677	672	0		20
						19 4	745 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	160 1	2685 2	Y	26	26	0		1
						5 4	29 9						
07	DLQ G-10	2846	-0-	2846	2846	148 1	2673 2	Y	19	20	0		-0-
						4 4	21 9						
08	5821 X	2975	-0-	-2846	-0-	134 1	2816 2	Y	14	14	0		-0-
						10 4	15 9						
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	132 1	1761 2	Y	18	18	0		-0-
						1 4	20 9						
10	2852 N	2144	-0-	-708	-0-	132 1	1972 2	Y	31	30	0		1
						6 4	34 9						
11	2880 N	1570	-0-	-1310	-0-	88 1	1450 2	Y	27	27	0		1
						2 4	30 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
06	5670 X	3933	-0-	-1737	-0-	219 1	3690 2	Y	16	16	0		-0-
						6 4	18 9						
07	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	99 1	1791 2	Y	22	22	0		-0-
						3 4	24 9						
08	3943 X	2026	-0-	-1917	-0-	91 1	1919 2	Y	8	8	0		-0-
						7 4	9 9						
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	154 1	2058 2	Y	15	15	0		-0-
						1 4	17 9						
10	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	132 1	1960 2	Y	29	28	0		1
						5 4	32 9						
11	2220 X	1793	-0-	-427	-0-	102 1	1668 2	Y	20	20	0		1
						1 4	22 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	367 1	6178 2	Y	344	340	0		8
						22 4	378 9						
07	DLQ G-10	7205	-0-	7205	7205	359 1	6482 2	Y	312	313	0		7
						21 4	343 9						
08	13088 X	5883	-0-	-7205	-0-	251 1	5280 2	Y	288	287	0		8
						35 4	317 9						
09	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	367 1	4904 2	Y	149	154	0		3
						6 4	164 9						
10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	483 1	7184 2	Y	67	69	0		1
						19 4	74 9						
*11	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	455 1	7472 2	Y	71	70	0		2
						8 4	78 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
06	2670 X	284	-0-	-2386	-0-	15 1	248 2	Y	18	19	0		-0-
						1 4	20 9						
07	DLQ G-10	342	-0-	342	342	17 1	299 2	Y	23	22	0		1
						1 4	25 9						
08	854 X	512	-0-	-342	-0-	20 1	425 2	Y	56	55	0		2
						5 4	62 9						
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	78 1	1038 2	Y	27	28	0		1
						1 4	30 9						
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	34 1	510 2	Y	24	25	0		-0-
						3 4	26 9						
11	480 X	234	-0-	-246	-0-	12 1	192 2	Y	27	26	0		1
						30 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087													
06	3000 N	5005	-0-	2005	2005	275 1	4628 2	Y	84	84	0		2
						10 4	92 9						
07	DLQ G-10	13476	-0-	13476	15481	696 1	12553 2	Y	188	186	0		4
						20 4	207 9						
08	27594 X	12113	-0-	-15481	-0-	538 1	11307 2	Y	199	198	0		5
						49 4	219 9						
09	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	658 1	8769 2	Y	403	400	0		8
						15 4	443 9						
10	9517 X	9335	-0-	-182	-0-	567 1	8443 2	Y	267	270	0		5
						31 4	294 9						
*11	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	635 1	10427 2	Y	700	685	0		20
						23 4	770 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112													
06	12930 X	8651	-0-	-4279	-0-	441 1	7407 2	Y	698	703	0		17
						35 4	768 9						
07	DLQ G-10	7323	-0-	7323	7323	350 1	6311 2	Y	572	576	0		13
						33 4	629 9						
08	16961 X	9638	-0-	-7323	-0-	407 1	8551 2	Y	563	561	0		15
						61 4	619 9						
09	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	827 1	11020 2	Y	810	810	0		15
						30 4	891 9						
10	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	1002 1	14921 2	Y	1386	1374	0		27
						92 4	1525 9						
*11	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	789 1	12961 2	Y	1193	1185	0		35
						36 4	1312 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	3210 X	506	-0-	-2704	-0-	27 1	458 2	Y	17	18 0			-0-
						2 4	19 9						
07	DLQ G-10	482	-0-	482	482	24 1	439 2	Y	16	16 0			-0-
						1 4	18 9						
08	1360 X	878	-0-	-482	-0-	38 1	802 2	Y	30	29 0			1
						5 4	33 9						
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	53 1	702 2	Y	52	52 0			1
						2 4	57 9						
10	868 X	265	-0-	-603	-0-	14 1	215 2	Y	31	31 0			1
						2 4	34 9						
11	840 N	654	-0-	-186	-0-	36 1	593 2	Y	22	22 0			1
						1 4	24 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559													
06	1530 N	1130	-0-	-400	-0-	51 1	842 2	Y	208	205 0			5
						8 4	229 9						
07	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	57 1	1037 2	Y	107	110 0			2
						7 4	118 9						
08	700 N	1507	-0-	807	2026	66 1	1398 2	Y	33	34 0			1
						7 4	36 9						
09	2904 N	878	-0-	-2026	-0-	59 1	785 2	Y	30	30 0			1
						1 4	33 9						
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	53 1	786 2	Y	23	24 0			-0-
						3 4	25 9						
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46 1	750 2	Y	29	28 0			1
						1 4	32 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
06	2490 X	1996	-0-	-494	-0-	111 1	1861 2	Y	19	19 0			-0-
						3 4	21 9						
07	DLQ G-10	3966	-0-	3966	3966	188 1	3398 2	Y	328	321 0			7
						19 4	361 9						
08	11364 X	7398	-0-	-3966	-0-	298 1	6266 2	Y	702	690 0			19
						62 4	772 9						
09	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	488 1	6500 2	Y	417	428 0			8
						15 4	459 9						
10	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	446 1	6643 2	Y	386	386 0			8
						32 4	425 9						
*11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	350 1	5748 2	Y	335	333 0			10
						12 4	369 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	285 1	4800 2	Y	171	172 0			4
						13 4	188 9						
07	DLQ G-10	5922	-0-	5922	5922	304 1	5496 2	Y	102	104 0			2
						10 4	112 9						
08	13155 X	7233	-0-	-5922	-0-	324 1	6807 2	Y	69	69 0			2
						26 4	76 9						
09	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	463 1	6176 2	Y	82	82 0			2
						3 4	90 9						
10	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	394 1	5871 2	Y	37	38 0			1
						16 4	41 9						
11	6780 X	5608	-0-	-1172	-0-	319 1	5244 2	Y	35	35 0			1
						6 4	39 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5340 X	3730	-0-	-1610	-0-	205 1	3442 2	Y	69	70	0		2
						7 4	76 9						
07	DLQ G-10	391	-0-	391	391	20 1	362 2	Y	7	9	0		-0-
						1 4	8 9						
08	1089 X	698	-0-	-391	-0-	31 1	653 2	Y	10	10	0		-0-
						3 4	11 9						
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	Y	22	22	0		-0-
						1 4	24 9						
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	43 1	644 2	Y	16	16	0		-0-
						2 4	18 9						
*11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	53 1	863 2	Y	21	20	0		1
						1 4	23 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
06	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	119 1	2010 2	Y	216	212	0		5
						11 4	238 9						
07	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975	142 1	2557 2	Y	238	238	0		5
						14 4	262 9						
08	7260 X	4285	-0-	-2975	-0-	179 1	3762 2	Y	286	283	0		8
						29 4	315 9						
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	287 1	3821 2	Y	109	115	0		2
						4 4	120 9						
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	263 1	3907 2	Y	252	249	0		5
						19 4	277 9						
11	3930 X	3742	-0-	-188	-0-	194 1	3189 2	Y	318	314	0		9
						9 4	350 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
06	3690 X	3239	-0-	-451	-0-	179 1	3019 2	Y	32	32	0		1
						6 4	35 9						
07	DLQ G-10	3161	-0-	3161	3161	164 1	2963 2	Y	27	27	0		1
						4 4	30 9						
08	6444 X	3283	-0-	-3161	-0-	148 1	3103 2	Y	19	19	0		1
						11 4	21 9						
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	252 1	3358 2	Y	101	100	0		2
						4 4	111 9						
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	241 1	3588 2	Y	85	85	0		2
						12 4	94 9						
11	3240 X	2837	-0-	-403	-0-	159 1	2615 2	Y	54	54	0		2
						4 4	59 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
06	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	384 1	6472 2	Y	287	283	0		7
						20 4	316 9						
07	DLQ G-10	5924	-0-	5924	5924	295 1	5316 2	Y	269	270	0		6
						17 4	296 9						
08	11565 X	5641	-0-	-5924	-0-	242 1	5091 2	Y	251	250	0		7
						32 4	276 9						
09	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	417 1	5558 2	Y	360	360	0		7
						13 4	396 9						
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	426 1	6338 2	Y	598	593	0		12
						39 4	658 9						
*11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	337 1	5532 2	Y	487	485	0		14
						15 4	536 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	187 1	3156 2	Y		334	332 0		8
						17 4	367 9						
07	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	212 1	3831 2	Y		295	296 0		7
						18 4	325 9						
08	8035 X	3649	-0-	-4386	-0-	161 1	3380 2	Y		84	89 0		2
						16 4	92 9						
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	228 1	3049 2	Y		98	98 0		2
						4 4	108 9						
10	3782 X	3003	-0-	-779	-0-	182 1	2713 2	Y		89	89 0		2
						10 4	98 9						
11	3660 X	2693	-0-	-967	-0-	149 1	2448 2	Y		84	84 0		2
						4 4	92 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	202 1	3392 2	Y		289	290 0		7
						15 4	318 9						
07	DLQ G-10	3532	-0-	3532	3532	171 1	3095 2	Y		229	231 0		5
						14 4	252 9						
08	5890 X	2358	-0-	-3532	-0-	98 1	2054 2	Y		172	172 0		5
						17 4	189 9						
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	246 1	3271 2	Y		164	166 0		3
						6 4	180 9						
10	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	208 1	3093 2	Y		146	146 0		3
						13 4	161 9						
11	3600 X	3008	-0-	-592	-0-	161 1	2639 2	Y		184	182 0		5
						6 4	202 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814													
06	3150 X	2921	-0-	-229	-0-	159 1	2677 2	Y		71	71 0		2
						7 4	78 9						
07	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	147 1	2652 2	Y		37	38 0		1
						4 4	41 9						
08	5327 X	2483	-0-	-2844	-0-	110 1	2312 2	Y		46	46 0		1
						10 4	51 9						
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y		18	19 0		-0-
						1 4	20 9						
10	62 X	21	-0-	-41	-0-	5 2	1 4	Y		14	14 0		-0-
						15 9							
*11	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	116 1	1909 2	Y		247	240 0		7
						7 4	272 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860													
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	157 1	2640 2	Y		309	312 0		7
						15 4	340 9						
07	DLQ G-10	6230	-0-	6230	6230	311 1	5603 2	Y		271	272 0		6
						18 4	298 9						
08	13499 X	7269	-0-	-6230	-0-	316 1	6628 2	Y		262	261 0		7
						37 4	288 9						
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y		117	122 0		2
						4 4	129 9						
10	6231 X	2409	-0-	-3822	-0-	125 1	1860 2	Y		368	363 0		7
						19 4	405 9						
*11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	359 1	5898 2	Y		735	721 0		21
						20 4	809 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	3000 N	3977	-0-	977	977	212 1	3563 2	Y	174	177	0		4	
						11 4	191 9							
07	DLQ G-10	3683	-0-	3683	4660	182 1	3276 2	Y	194	194	0		4	
						12 4	213 9							
08	1300 N	1084	-0-	-216	4444	37 1	775 2	Y	233	231	0		6	
						16 4	256 9							
09	5722 X	1278	-0-	-4444	-0-	80 1	1063 2	Y	119	123	0		2	
						4 4	131 9							
10	1953 X	935	-0-	-1018	-0-	56 1	841 2	Y	31	32	0		1	
						4 4	34 9							
11	1890 X	785	-0-	-1105	-0-	43 1	711 2	Y	27	27	0		1	
						1 4	30 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
06	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	611 1	10261 2	Y	184	188	0		4	
						21 4	202 9							
07	DLQ G-10	12204	-0-	12204	12204	636 1	11484 2	Y	64	67	0		1	
						14 4	70 9							
08	23982 X	11778	-0-	-12204	-0-	526 1	11055 2	Y	138	135	0		4	
						45 4	152 9							
09	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	754 1	10051 2	Y	84	86	0		2	
						3 4	92 9							
10	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	647 1	9634 2	Y	63	64	0		1	
						26 4	69 9							
11	9750 X	9523	-0-	-227	-0-	541 1	8887 2	Y	77	76	0		2	
						10 4	85 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
06	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	440 1	7395 2	Y	137	139	0		3	
						15 4	151 9							
07	DLQ G-10	8078	-0-	8078	8078	417 1	7518 2	Y	119	119	0		3	
						12 4	131 9							
08	16721 X	8643	-0-	-8078	-0-	385 1	8102 2	Y	111	111	0		3	
						34 4	122 9							
09	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	570 1	7601 2	Y	74	76	0		1	
						3 4	81 9							
10	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	795 1	11840 2	Y	66	66	0		1	
						31 4	73 9							
*11	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	577 1	9491 2	Y	54	53	0		2	
						10 4	59 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
06	6900 X	5245	-0-	-1655	-0-	291 1	4904 2	Y	37	37	0		1	
						9 4	41 9							
07	DLQ G-10	3931	-0-	3931	3931	205 1	3696 2	Y	24	24	0		1	
						4 4	26 9							
08	7419 X	3488	-0-	-3931	-0-	157 1	3301 2	Y	16	17	0		-0-	
						12 4	18 9							
09	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	140 1	1870 2	Y	20	20	0		-0-	
						1 4	22 9							
10	3286 X	992	-0-	-2294	-0-	60 1	895 2	Y	31	30	0		1	
						3 4	34 9							
11	3180 X	1074	-0-	-2106	-0-	60 1	988 2	Y	23	23	0		1	
						1 4	25 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1620 N	1322	-0-	-298	-0-	71	1	1189	2	Y	54	57	0	1
						3	4	59	9					
07	DLQ G-10	1279	-0-	1279	1279	65	1	1174	2	Y	34	34	0	1
						3	4	37	9					
08	400 N	2036	-0-	1636	2915	91	1	1903	2	Y	31	31	0	1
						8	4	34	9					
09	3000 N	1470	-0-	-1530	1385	101	1	1346	2	Y	20	21	0	-0-
						1	4	22	9					
10	2006 N	621	-0-	-1385	-0-	38	1	553	2	Y	25	25	0	-0-
						2	4	28	9					
11	1980 N	130	-0-	-1850	-0-	6	1	93	2	Y	28	27	0	1
						31	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859														
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	Y	56	57	0	1
						4	4	62	9					
07	DLQ G-10	472	-0-	472	472	23	1	416	2	Y	28	28	0	1
						2	4	31	9					
08	500 N	525	-0-	25	497	22	1	464	2	Y	32	32	0	1
						4	4	35	9					
09	906 N	409	-0-	-497	-0-	26	1	350	2	Y	29	29	0	1
						1	4	32	9					
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	21	22	0	-0-
						2	4	23	9					
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
06	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	497	1	8370	2	Y	37	37	0	1
						14	4	41	9					
07	DLQ G-10	7991	-0-	7991	7991	417	1	7528	2	Y	34	34	0	1
						9	4	37	9					
08	11193 X	3202	-0-	-7991	-0-	136	1	2851	2	Y	178	174	0	5
						19	4	196	9					
09	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	482	1	6417	2	Y	565	559	0	11
						21	4	622	9					
10	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	600	1	8930	2	Y	433	436	0	8
						39	4	476	9					
*11	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	504	1	8279	2	Y	373	370	0	11
						15	4	410	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	54660 X	47876	-0-	-6784	-0-	2524 1	42464 2	Y	2488	2518	0			59
						151 4	2737 9							
07	DLQ G-10	41940	-0-	41940	41940	2080 1	37533 2	Y	1997	2011	0			45
						130 4	2197 9							
08	83152 X	41212	-0-	-41940	-0-	1777 1	37353 2	Y	1690	1689	0			46
						223 4	1859 9							
09	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	2504 1	33381 2	Y	2197	2202	0			41
						82 4	2417 9							
10	36084 X	35773	-0-	-311	-0-	2047 1	30467 2	Y	2794	2781	0			54
						186 4	3073 9							
11	34920 X	31412	-0-	-3508	-0-	1635 1	26855 2	Y	2587	2566	0			75
						76 4	2846 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
06	15540 X	11424	-0-	-4116	-0-	580 1	9753 2	N	949	959	0			23
						47 4	1044 9							
07	16058 X	11250	-0-	-4808	-0-	538 1	9702 2	N	872	875	0			20
						51 4	959 9							
08	16058 X	13163	-0-	-2895	-0-	552 1	11616 2	N	825	822	0			23
						87 4	908 9							
09	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	860 1	11455 2	N	921	927	0			17
						34 4	1013 9							
10	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	727 1	10820 2	N	1077	1073	0			21
						69 4	1185 9							
11	12630 X	10806	-0-	-1824	-0-	556 1	9130 2	N	993	985	0			29
						28 4	1092 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
06	24060 X	16770	-0-	-7290	-0-	857 1	14427 2	N	1290	1309	0			31
						67 4	1419 9							
07	24862 X	17751	-0-	-7111	-0-	841 1	15187 2	N	1488	1486	0			33
						86 4	1637 9							
08	24552 X	18314	-0-	-6238	-0-	758 1	15928 2	N	1360	1356	0			37
						132 4	1496 9							
09	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	1085 1	14454 2	N	1277	1290	0			24
						47 4	1405 9							
10	17174 X	16191	-0-	-983	-0-	933 1	13897 2	N	1164	1165	0			23
						81 4	1280 9							
11	16620 X	15754	-0-	-866	-0-	830 1	13642 2	N	1133	1123	0			33
						36 4	1246 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
06	23550 X	19109	-0-	-4441	-0-	950 1	15988 2	Y	1892	1912	0			45
						90 4	2081 9							
07	DLQ G-10	17795	-0-	17795	17795	825 1	14890 2	Y	1799	1804	0			40
						101 4	1979 9							
08	40632 X	22837	-0-	-17795	-0-	923 1	19401 2	Y	2114	2096	0			58
						188 4	2325 9							
09	22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	1401 1	18665 2	Y	1914	1936	0			36
						71 4	2105 9							
10	21483 X	21168	-0-	-315	-0-	1188 1	17678 2	Y	1982	1979	0			39
						122 4	2180 9							
11	20790 X	18740	-0-	-2050	-0-	959 1	15763 2	Y	1788	1775	0			52
						51 4	1967 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	33810 X	25245	-0-	-8565	-0-	1279	1	21543	2	Y	2105	2125	0	50
						107	4	2316	9					
07	DLQ G-10	23733	-0-	23733	23733	1132	1	20429	2	Y	1875	1883	0	42
						109	4	2063	9					
08	49854 X	26121	-0-	-23733	-0-	1075	1	22596	2	Y	2050	2036	0	56
						195	4	2255	9					
09	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1579	1	21041	2	Y	1913	1933	0	36
						71	4	2104	9					
10	24304 X	23456	-0-	-848	-0-	1344	1	20000	2	Y	1810	1811	0	35
						121	4	1991	9					
11	23520 X	20780	-0-	-2740	-0-	1090	1	17897	2	Y	1586	1575	0	46
						48	4	1745	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	486	1	8180	2	Y	1396	1410	0	33
						61	4	1536	9					
07	DLQ G-10	10132	-0-	10132	10132	452	1	8160	2	Y	1317	1320	0	30
						71	4	1449	9					
08	21097 X	10965	-0-	-10132	-0-	412	1	8669	2	Y	1601	1587	0	44
						123	4	1761	9					
09	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	691	1	9209	2	Y	1444	1461	0	27
						54	4	1588	9					
10	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	612	1	9097	2	Y	1650	1645	0	32
						88	4	1815	9					
*11	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	522	1	8581	2	Y	1538	1525	0	45
						39	4	1692	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
06	40560 X	33339	-0-	-7221	-0-	1643	1	27642	2	N	3535	3562	0	84
						165	4	3889	9					
07	40734 X	33057	-0-	-7677	-0-	1539	1	27764	2	N	3247	3258	0	73
						182	4	3572	9					
08	41271 X	41271	-0-	-0-	-0-	1619	1	34030	2	N	4756	4699	0	130
						390	4	5232	9					
09	42872 X	42872	-0-	-0-	-0-	2618	1	34889	2	N	4718	4760	0	88
						175	4	5190	9					
10	39364 X	39364	-0-	-0-	-0-	2150	1	32005	2	N	4499	4500	0	87
						260	4	4949	9					
11	36780 X	31473	-0-	-5307	-0-	1541	1	25314	2	N	4102	4070	0	119
						106	4	4512	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
06	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	1197	1	20123	2	Y	1498	1510	0	36
						82	4	1648	9					
07	DLQ G-10	25879	-0-	25879	25879	1274	1	22988	2	Y	1390	1395	0	31
						88	4	1529	9					
08	54282 X	28403	-0-	-25879	-0-	1209	1	25398	2	Y	1478	1469	0	40
						170	4	1626	9					
09	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	1735	1	23123	2	Y	1490	1502	0	28
						55	4	1639	9					
10	26288 X	23719	-0-	-2569	-0-	1393	1	20742	2	Y	1345	1347	0	26
						104	4	1480	9					
11	27480 X	20864	-0-	-6616	-0-	1119	1	18377	2	Y	1206	1197	0	35
						41	4	1327	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	46320 X	41847	-0-	-4473	-0-	1958	1	32948	2	Y	6072	6110	0	145
07	DLQ G-10	36291	-0-	36291	36291	262	4	6679	9					
08	44630 X	8339	-0-	-36291	-0-	1592	1	28722	2	Y	5183	5211	0	117
09	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	276	4	5701	9					
10	15562 X	14039	-0-	-1523	-0-	294	1	6175	2	Y	1597	1670	0	44
11	15060 X	7927	-0-	-7133	-0-	113	4	1757	9					
						880	1	11730	2	Y	3153	3138	0	59
						117	4	3468	9					
						721	1	10729	2	Y	2247	2262	0	44
						117	4	2472	9					
						369	1	6070	2	Y	1323	1329	0	38
						33	4	1455	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
06	37950 X	29462	-0-	-8488	-0-	1528	1	25718	2	Y	1918	1935	0	46
07	DLQ G-10	25981	-0-	25981	25981	106	4	2110	9					
08	54841 X	28860	-0-	-25981	-0-	1259	1	22720	2	Y	1725	1732	0	39
09	28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	104	4	1898	9					
10	28613 X	26861	-0-	-1752	-0-	1208	1	25377	2	Y	1892	1879	0	52
11	27690 X	23875	-0-	-3815	-0-	194	4	2081	9					
						1829	1	24375	2	Y	1957	1972	0	37
						73	4	2153	9					
						1548	1	23035	2	Y	1949	1948	0	38
						134	4	2144	9					
						1259	1	20684	2	Y	1708	1696	0	50
						53	4	1879	9					
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU 1				WELL #:		3H		RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367		PERF. 8069 - 12721		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
06	4290 X	3713	-0-	-0-	-577	-0-		161	1	3291	2	Y	237	213	0	28 1
07	4371 X	3999	-0-	-0-	-372	-0-		261	9							
08	4309 X	4005	-0-	-0-	-304	-0-		169	1	3509	2	Y	292	237	0	37 1
09	4110 X	3823	-0-	-0-	-287	-0-		321	9							
10	3999 X	3561	-0-	-0-	-438	-0-		163	1	3527	2	Y	286	266	0	37 1
11	3870 X	3324	-0-	-0-	-546	-0-		315	9							
								182	1	3329	2	Y	284	233	0	28 1
								312	9							
								177	1	3150	2	Y	213	213	0	17 1
								234	9							
								169	1	2915	2	Y	218	187	0	21 1
								240	9							

GALVAN RANCH				WELL #:		2H		RRCID -> 257818		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8971 - 13915		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH				WELL #:		4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9547 - 14566		
06	19260 X	13917	-0-	-0-	-5343	-0-		648	1	13269	2	Y	-0-			-0-
07	18011 X	17098	-0-	-0-	-913	-0-		777	1	16321	2	Y	-0-			-0-
08	18011 X	15642	-0-	-0-	-2369	-0-		690	1	14952	2	Y	-0-			-0-
09	16980 X	15798	-0-	-0-	-1182	-0-		814	1	14984	2	Y	-0-			-0-
10	17112 X	14683	-0-	-0-	-2429	-0-		779	1	13904	2	Y	-0-			-0-
11	16560 X	15573	-0-	-0-	-987	-0-		855	1	14718	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:		7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8997 - 14001		
06	24450 X	-0-	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-				-0-
07	26629 X	30	-0-	-0-	-26599	-0-		30	2			Y	-0-			-0-
08	26629 X	-0-	-0-	-0-	-26629	-0-						Y	-0-			-0-
09	20490 X	-0-	-0-	-0-	-20490	-0-						Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8972 - 14129		
06	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	-0-		586	1	11967	2	Y	-0-			-0-
07	12493 X	12331	-0-	-0-	-162	-0-		558	1	11773	2	Y	-0-			-0-
08	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	-0-		644	1	13953	2	Y	-0-			-0-
09	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	-0-		972	1	17918	2	Y	-0-			-0-
10	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	-0-		754	1	13452	2	Y	-0-			-0-
11	14130 X	12757	-0-	-0-	-1373	-0-		699	1	12058	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU2														
WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4830 X	4684	-0-	-146	-0-	208 1	4233 2	Y	221	201 0	26 1			43
07	4929 X	4734	-0-	-195	-0-	243 9	4288 2	Y	221	188 0	28 1			48
08	4929 X	3602	-0-	-1327	-0-	203 1	3266 2	Y	170	168 0	22 1			28
09	4680 X	3115	-0-	-1565	-0-	243 9	2903 2	Y	49	60 0	5 1			12
10	4836 X	2704	-0-	-2132	-0-	149 1	2487 2	Y	70	59 0	6 1			17
*11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	187 9	4346 2	Y	179	127 0	17 1			52
						158 1								
						54 9								
						140 1								
						77 9								
						254 1								
						197 9								
BRISCOE "B"														
WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725														
06	4800 X	182	-0-	-4618	-0-	6 1	176 2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE "G"														
WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150														
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	201 1	4112 2	Y	285	260 0	33 1			55
07	5301 X	4527	-0-	-774	-0-	314 9	3989 2	Y	316	262 0	40 1			69
08	5301 X	1484	-0-	-3817	-0-	190 1	1336 2	Y	79	125 0	10 1			13
09	5130 X	4429	-0-	-701	-0-	348 9	4031 2	Y	163	120 0	16 1			40
10	4774 X	4406	-0-	-368	-0-	61 1	3922 2	Y	240	201 0	19 1			60
11	4620 X	3708	-0-	-912	-0-	87 9	3294 2	Y	204	185 0	20 1			59
						219 1								
						179 9								
						220 1								
						264 9								
						190 1								
						224 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190														
06	12210 X	7837	-0-	-4373	-0-	365 1	7472 2	Y	-0-					-0-
07	11067 X	10602	-0-	-465	-0-	480 1	10122 2	Y	-0-					-0-
08	11067 X	9225	-0-	-1842	-0-	406 1	8819 2	Y	-0-					-0-
09	10050 X	9612	-0-	-438	-0-	494 1	9118 2	Y	-0-					-0-
10	10602 X	9160	-0-	-1442	-0-	486 1	8674 2	Y	-0-					-0-
11	10260 X	9124	-0-	-1136	-0-	499 1	8625 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450														
06	23190 X	19921	-0-	-3269	-0-	932 1	18989 2	Y	-0-					237
07	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	1035 1	21835 2	Y	-0-					237
08	21669 X	17498	-0-	-4171	-0-	769 1	16729 2	Y	-0-					237
09	20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	1080 1	19853 2	Y	-0-					237
10	22878 X	17647	-0-	-5231	-0-	936 1	16711 2	Y	-0-					-0-
11	22140 X	20486	-0-	-1654	-0-	1124 1	19362 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258424		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2017					CNTY: DIMMIT 6846 PERF. 7356 - 12370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2657	-0-	-193	-0-	113 198	1 9	2346	2	Y	180	181	0	21	1	35		
07	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	132 252	1 9	2772	2	Y	229	185	0	29	1	50		
08	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	127 229	1 9	2718	2	Y	208	197	0	27	1	34		
09	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	141 221	1 9	2605	2	Y	201	166	0	20	1	49		
10	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	132 182	1 9	2395	2	Y	165	160	0	13	1	41		
11	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	147 239	1 9	2537	2	Y	217	174	0	21	1	63		
SAN AMBROSIA C				WELL #:	1H	RRCID -> 258425	COMPL. DATE 08/12/2012					TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115						
06	3780 X	3443	-0-	-337	-0-	144 308	1 9	2991	2	Y	280	254	0	33	1	54		
07	3689 X	3646	-0-	-43	-0-	150 338	1 9	3158	2	Y	307	255	0	39	1	67		
08	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	142 301	1 9	3089	2	Y	274	260	0	36	1	45		
09	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	158 295	1 9	2901	2	Y	268	221	0	26	1	66		
10	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	165 255	1 9	2918	2	Y	232	222	0	18	1	58		
11	3540 X	3184	-0-	-356	-0-	160 270	1 9	2754	2	Y	245	208	0	24	1	71		
SAN AMBROSIA D				WELL #:	2H	RRCID -> 258426	COMPL. DATE 02/13/2017					TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480						
06	3720 X	3218	-0-	-502	-0-	141 188	1 9	2889	2	Y	171	157	0	20	1	33		
07	3844 X	3356	-0-	-488	-0-	145 197	1 9	3014	2	Y	179	150	0	23	1	39		
08	3596 X	3283	-0-	-313	-0-	137 183	1 9	2963	2	Y	166	156	0	22	1	27		
09	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	150 237	1 9	2770	2	Y	215	168	0	21	1	53		
10	3348 X	2946	-0-	-402	-0-	147 224	1 9	2575	2	Y	204	190	0	16	1	51		
11	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	160 285	1 9	2742	2	Y	259	210	0	25	1	75		
GALVAN RANCH				WELL #:	14H	RRCID -> 258755	COMPL. DATE 08/06/2016					TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952						
06	10410 X	9309	-0-	-1101	-0-	428 75	1 9	8806	2	Y	68	59	0	8	1	13		
07	10168 X	9670	-0-	-498	-0-	434 122	1 9	9114	2	Y	111	86	0	14	1	24		
08	10168 X	9291	-0-	-877	-0-	404 122	1 9	8765	2	Y	111	102	0	15	1	18		
09	9600 X	9173	-0-	-427	-0-	468 84	1 9	8621	2	Y	76	68	0	7	1	19		
10	9672 X	8876	-0-	-796	-0-	471	1	8405	2	Y	-0-	19	0	-0-	-0-	-0-		
11	9360 X	8513	-0-	-847	-0-	464	1	8049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
GALVAN RANCH				WELL #:	10H	RRCID	-> 258756	COMPL.	DATE 08/10/2016	TOTAL	DEPTH	8722	PERF.	9316	-	14927		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	13483	-0-	-1787		-0-	619 199	1 9	12665	2	Y	181	158	0	21	1	35
07	15438	X	13910	-0-	-1528		-0-	617 272	1 9	13021	2	Y	247	197	0	31	1	54
08	15438	X	13085	-0-	-2353		-0-	569 179	1 9	12337	2	Y	163	169	0	21	1	27
09	14430	X	13135	-0-	-1295		-0-	668 178	1 9	12289	2	Y	162	133	0	16	1	40
10	14384	X	12306	-0-	-2078		-0-	643 201	1 9	11462	2	Y	183	163	0	14	1	46
11	13470	X	11875	-0-	-1595		-0-	637 233	1 9	11005	2	Y	212	176	0	21	1	61
BRISCOE C				WELL #:	4H	RRCID	-> 258806	COMPL.	DATE 01/29/2012	TOTAL	DEPTH	6777	PERF.	7262	-	12276		
06	4576	X	4576	-0-	-0-		-0-	206 171	1 9	4199	2	Y	155	141	0	18	1	30
07	4619	X	4467	-0-	-152		-0-	196 154	1 9	4117	2	Y	140	122	0	18	1	30
08	4619	X	3530	-0-	-1089		-0-	149 105	1 9	3276	2	Y	95	97	0	12	1	16
09	4590	X	3284	-0-	-1306		-0-	170 1	1	3114	2	Y	-0-	16	0			-0-
10	4743	X	3069	-0-	-1674		-0-	164 1	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3614	-0-	-976		-0-	194 81	1 9	3339	2	Y	74	46	0	7	1	21
GALVAN RANCH				WELL #:	12H	RRCID	-> 258902	COMPL.	DATE 02/25/2015	TOTAL	DEPTH	8749	PERF.	9309	-	14955		
06	17610	X	16656	-0-	-954		-0-	773 81	1 9	15802	2	Y	74	69	0	9	1	14
07	18910	X	17349	-0-	-1561		-0-	781 86	1 9	16482	2	Y	78	65	0	10	1	17
08	18910	X	10610	-0-	-8300		-0-	463 80	1 9	10067	2	Y	73	68	0	10	1	12
09	17430	X	17132	-0-	-298		-0-	876 108	1 9	16148	2	Y	98	76	0	10	1	24
10	17360	X	16679	-0-	-681		-0-	878 110	1 9	15691	2	Y	100	91	0	8	1	25
11	16800	X	15988	-0-	-812		-0-	872 108	1 9	15008	2	Y	98	85	0	10	1	28
GALVAN RANCH				WELL #:	16H	RRCID	-> 259554	COMPL.	DATE 09/01/2015	TOTAL	DEPTH	9159	PERF.	9758	-	15245		
06	4950	X	4203	-0-	-747		-0-	176 411	1 9	3616	2	Y	374	297	0	44	1	72
07	4929	X	3706	-0-	-1223		-0-	161 151	1 9	3394	2	Y	137	162	0	17	1	30
08	4712	X	3802	-0-	-910		-0-	163 109	1 9	3530	2	Y	99	100	0	13	1	16
09	4470	X	4010	-0-	-460		-0-	198 153	1 9	3659	2	Y	139	108	0	13	1	34
10	4464	X	3549	-0-	-915		-0-	180 128	1 9	3241	2	Y	116	112	0	9	1	29
11	4200	X	3375	-0-	-825		-0-	179 134	1 9	3062	2	Y	122	104	0	12	1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA B															
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	6270 X	4917	-0-	-1353	-0-			225	1	4589	2	Y		94	18
								103	9						
07	6200 X	5838	-0-	-362	-0-			257	1	5409	2	Y		156	34
								172	9						
08	6107 X	5752	-0-	-355	-0-			247	1	5347	2	Y		144	24
								158	9						
09	5910 X	5386	-0-	-524	-0-			267	1	4946	2	Y		157	39
								173	9						
10	5828 X	5490	-0-	-338	-0-			280	1	5043	2	Y		152	38
								167	9						
11	5640 X	5294	-0-	-346	-0-			279	1	4837	2	Y		162	47
								178	9						
BRISCOE C															
WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705															
06	10770 X	9511	-0-	-1259	-0-			419	1	8541	2	Y		501	97
								551	9						
07	10912 X	9885	-0-	-1027	-0-			421	1	8879	2	Y		532	116
								585	9						
08	10602 X	9862	-0-	-740	-0-			407	1	8863	2	Y		538	89
								592	9						
09	10260 X	9466	-0-	-794	-0-			460	1	8453	2	Y		503	124
								553	9						
10	9889 X	9082	-0-	-807	-0-			455	1	8120	2	Y		461	115
								507	9						
11	9570 X	9298	-0-	-272	-0-			480	1	8247	2	Y		519	150
								571	9						
BRISCOE C															
WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	-0-
SAN AMBROSIA D															
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853															
06	5520 X	5108	-0-	-412	-0-			206	1	4199	2	Y		639	123
								703	9						
07	5704 X	5670	-0-	-34	-0-			222	1	4664	2	Y		713	155
								784	9						
08	6107 X	4905	-0-	-1202	-0-			188	1	3999	2	Y		653	108
								718	9						
09	5910 X	5108	-0-	-802	-0-			227	1	4168	2	Y		648	159
								713	9						
10	6107 X	4153	-0-	-1954	-0-			195	1	3467	2	Y		446	111
								491	9						
11	5490 X	3122	-0-	-2368	-0-			151	1	2599	2	Y		338	98
								372	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7980 X	7853	-0-	-127	-0-	356 1	7236 2	Y	237	215 0	28 1			46
07	8432 X	8080	-0-	-352	-0-	261 9	7452 2	Y	249	210 0	31 1			54
08	8432 X	7894	-0-	-538	-0-	354 1	7345 2	Y	193	190 0	25 1			32
09	8160 X	7642	-0-	-518	-0-	274 9	7025 2	Y	215	173 0	21 1			53
10	8122 X	7713	-0-	-409	-0-	337 1	7074 2	Y	220	201 0	17 1			55
11	7860 X	7256	-0-	-604	-0-	212 9	6631 2	Y	218	189 0	21 1			63
						380 1								
						237 9								
						397 1								
						242 9								
						385 1								
						240 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970														
06	13650 X	8270	-0-	-5380	-0-	378 1	7720 2	Y	156	114 0	18 1			30
07	12214 X	9298	-0-	-2916	-0-	172 9	8818 2	Y	56	67 0	7 1			12
08	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	418 1	8926 2	Y	30	33 0	4 1			5
09	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	62 9	8334 2	Y	57	42 0	6 1			14
10	9300 X	8887	-0-	-413	-0-	412 1	8321 2	Y	93	77 0	7 1			23
11	9060 X	8509	-0-	-551	-0-	33 9	7864 2	Y	171	128 0	17 1			49
						452 1								
						63 9								
						464 1								
						102 9								
						457 1								
						188 9								
BRISCOE R														
WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874														
06	2610 X	2179	-0-	-431	-0-	99 1	1988 2	Y	84	79 0	10 1			16
07	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	92 9	2069 2	Y	94	78 0	12 1			20
08	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	98 1	2061 2	Y	95	87 0	12 1			16
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	103 9	2248 2	Y	105	85 0	10 1			26
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	94 1	2635 2	Y	137	118 0	11 1			34
*11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	105 9	3437 2	Y	166	136 0	16 1			48
						121 1								
						116 9								
						148 1								
						151 9								
						201 1								
						183 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
06	8370 X	7319	-0-	-1051	-0-	336 1	6885 2	Y	89	68 0	11 1			17
07	8649 X	7197	-0-	-1452	-0-	98 9	6758 2	Y	108	88 0	14 1			23
08	8339 X	7331	-0-	-1008	-0-	320 1	6898 2	Y	104	96 0	14 1			17
09	8070 X	7069	-0-	-1001	-0-	119 9	6593 2	Y	105	86 0	10 1			26
10	7967 X	7115	-0-	-852	-0-	319 1	6631 2	Y	102	94 0	8 1			26
11	7320 X	6818	-0-	-502	-0-	114 9	6329 2	Y	111	94 0	11 1			32
						360 1								
						116 9								
						372 1								
						112 9								
						367 1								
						122 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE "C"														
WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 X	1400	-0-	-250	-0-	62 1	1262 2	Y	69	61 0	8 1	13		
07	1705 X	1495	-0-	-210	-0-	76 9	1341 2	Y	82	67 0	10 1	18		
08	1581 X	1549	-0-	-32	-0-	64 1	1390 2	Y	86	79 0	11 1	14		
09	1530 X	1382	-0-	-148	-0-	90 9	1229 2	Y	79	66 0	8 1	19		
10	1488 X	1454	-0-	-34	-0-	64 1	1294 2	Y	81	74 0	6 1	20		
11	1500 X	1325	-0-	-175	-0-	95 9	1171 2	Y	78	68 0	8 1	22		
						66 1								
						87 9								
						71 1								
						89 9								
						68 1								
						86 9								
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165														
06	3270 X	2611	-0-	-659	-0-	105 1	2146 2	Y	327	304 0	39 1	63		
07	3379 X	3003	-0-	-376	-0-	360 9	2486 2	Y	363	301 0	46 1	79		
08	3379 X	2789	-0-	-590	-0-	118 1	2322 2	Y	328	310 0	43 1	54		
09	3030 X	2870	-0-	-160	-0-	399 9	2395 2	Y	314	260 0	31 1	77		
10	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	106 1	2279 2	Y	346	310 0	27 1	86		
11	2910 X	2634	-0-	-276	-0-	361 9	2162 2	Y	315	279 0	31 1	91		
						130 1								
						345 9								
						129 1								
						381 9								
						125 1								
						347 9								
BRISCOE R														
WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677														
06	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	387 1	7935 2	Y	126	107 0	15 1	24		
07	9703 X	8774	-0-	-929	-0-	139 9	8236 2	Y	133	111 0	17 1	29		
08	9703 X	8912	-0-	-791	-0-	392 1	8371 2	Y	141	129 0	18 1	23		
09	9390 X	7840	-0-	-1550	-0-	146 9	7314 2	Y	117	100 0	11 1	29		
10	8773 X	8762	-0-	-11	-0-	386 1	8138 2	Y	153	132 0	12 1	38		
11	8610 X	7004	-0-	-1606	-0-	155 9	6491 2	Y	122	113 0	12 1	35		
						397 1								
						129 9								
						456 1								
						168 9								
						379 1								
						134 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548														
06	27000 X	22145	-0-	-4855	-0-	1024 1	20966 2	Y	141	116 0	17 1	27		
07	27342 X	25944	-0-	-1398	-0-	155 9	24632 2	Y	128	111 0	16 1	28		
08	27342 X	23961	-0-	-3381	-0-	1171 1	22783 2	Y	116	110 0	15 1	19		
09	26460 X	22963	-0-	-3497	-0-	141 9	21709 2	Y	69	64 0	7 1	17		
10	25947 X	23171	-0-	-2776	-0-	1050 1	21867 2	Y	72	65 0	6 1	18		
11	25110 X	21913	-0-	-3197	-0-	128 9	20671 2	Y	38	41 0	4 1	11		
						1178 1								
						76 9								
						1225 1								
						79 9								
						1200 1								
						42 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 23H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	260197	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	8757	PERF.	9314	-	14962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12990 X	11844	-0-	-0-	-1146	-0-		546 130 9	11168 2	Y		118	105 0	14 1	23			
07	13020 X	12099	-0-	-0-	-921	-0-		542 130 9	11427 2	Y		118	100 0	15 1	26			
08	12989 X	11981	-0-	-0-	-1008	-0-		520 128 9	11333 2	Y		116	108 0	15 1	19			
09	12330 X	11275	-0-	-0-	-1055	-0-		577 172 9	10626 2	Y		65	62 0	6 1	16			
10	12400 X	11439	-0-	-0-	-961	-0-		604 167 9	10768 2	Y		61	57 0	5 1	15			
11	11850 X	11056	-0-	-0-	-794	-0-		596 174 9	10286 2	Y		158	112 0	15 1	46			
BRISCOE B GU1				WELL #:	6H	RRCID ->	260307	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL	DEPTH	6941	PERF.	7418	-	12723		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
BRISCOE B GU1				WELL #:	5H	RRCID ->	260308	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL	DEPTH	6911	PERF.	7399	-	12734		
06	14B2 EXT	1968	-0-	-0-	1968	1968		84 114 9	1770 2	Y		104	72 0	12 1	20			
07	14B2 EXT	875	-0-	-0-	875	2843		30 200 9	645 2	Y		182	139 0	23 1	40			
08	4325 X	1482	-0-	-0-	-2843	-0-		60 94 9	1328 2	Y		85	100 0	11 1	14			
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13 2		Y		-0-	14 0		-0-			
10	2046 X	-0-	-0-	-0-	-2046	-0-				Y		-0-			-0-			
11	1980 X	-0-	-0-	-0-	-1980	-0-				Y		-0-			-0-			
BRISCOE B GU1				WELL #:	7H	RRCID ->	260309	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL	DEPTH	6947	PERF.	7396	-	13052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
BRISCOE C GU2				WELL #:	5H	RRCID ->	260334	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL	DEPTH	7030	PERF.	7518	-	12447		
06	6600 X	6354	-0-	-0-	-246	-0-		274 501 9	5579 2	Y		455	375 0	54 1	88			
07	6386 X	5899	-0-	-0-	-487	-0-		246 440 9	5213 2	Y		400	350 0	51 1	87			
08	6386 X	6276	-0-	-0-	-110	-0-		255 438 9	5583 2	Y		398	367 0	52 1	66			
09	6360 X	5788	-0-	-0-	-572	-0-		274 410 9	5104 2	Y		373	311 0	36 1	92			
10	6572 X	5493	-0-	-0-	-1079	-0-		272 364 9	4857 2	Y		331	314 0	26 1	83			
11	6360 X	5610	-0-	-0-	-750	-0-		285 409 9	4916 2	Y		372	311 0	36 1	108			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	677 1	13866 2	Y	92	63 0	11 1	18		
07	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	101 9	589 1	12459 2	Y	95	80 0	12 1	21	
08	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	105 9	528 1	11488 2	Y	85	81 0	11 1	14	
09	10200 X	9407	-0-	-793	-0-	94 9	480 1	8847 2	Y	73	62 0	7 1	18	
10	10540 X	9644	-0-	-896	-0-	80 9	506 1	9050 2	Y	80	72 0	6 1	20	
11	10200 X	7885	-0-	-2315	-0-	88 9	428 1	7372 2	Y	77	67 0	8 1	22	
						85 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485														
06	14190 X	11857	-0-	-2333	-0-	548 1	11222 2	Y	79	79 0	9 1	15		
07	17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	87 9	774 1	16267 2	Y	111	88 0	14 1	24	
08	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	122 9	674 1	14605 2	Y	91	88 0	12 1	15	
09	13500 X	12699	-0-	-801	-0-	100 9	648 1	11955 2	Y	87	72 0	9 1	21	
10	14446 X	13850	-0-	-596	-0-	96 9	733 1	13114 2	Y	3	23 0		1	
11	13980 X	11875	-0-	-2105	-0-	3 9	648 1	11185 2	Y	38	24 0	4 1	11	
						42 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433														
06	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	890 1	18224 2	Y	120	100 0	14 1	23		
07	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	132 9	755 1	15893 2	Y	96	86 0	12 1	21	
08	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	106 9	658 1	14291 2	Y	71	71 0	9 1	12	
09	14970 X	13719	-0-	-1251	-0-	78 9	703 1	12948 2	Y	62	53 0	6 1	15	
10	15469 X	13454	-0-	-2015	-0-	68 9	711 1	12669 2	Y	67	60 0	5 1	17	
11	14970 X	13465	-0-	-1505	-0-	74 9	734 1	12658 2	Y	66	57 0	7 1	19	
						73 9								
BRISCOE B														
WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832														
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C GU1															
WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	4590 X	4067	-0-	-523	-0-	176	1	3612	2	Y	254	217	0	30	1
07	4743 X	3465	-0-	-1278	-0-	279	9	3078	2	Y	217	192	0	27	1
08	4278 X	2905	-0-	-1373	-0-	148	1	2641	2	Y	129	138	0	17	1
09	4140 X	4131	-0-	-9	-0-	239	9	3712	2	Y	196	150	0	19	1
10	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	122	1	3210	2	Y	128	134	0	10	1
11	4080 X	2562	-0-	-1518	-0-	142	9	2279	2	Y	137	116	0	13	1
						203	1								
						216	9								
						180	1								
						141	9								
						132	1								
						151	9								
BRISCOE B															
WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719															
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE C															
WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320															
06	5910 X	5348	-0-	-562	-0-	230	1	4709	2	Y	372	332	0	44	1
07	5704 X	5217	-0-	-487	-0-	409	9	4626	2	Y	339	294	0	43	1
08	5611 X	5280	-0-	-331	-0-	218	1	4722	2	Y	310	292	0	41	1
09	5430 X	5052	-0-	-378	-0-	373	9	4458	2	Y	321	262	0	31	1
10	5518 X	5130	-0-	-388	-0-	217	1	4539	2	Y	305	284	0	24	1
11	5340 X	4576	-0-	-764	-0-	341	9	4046	2	Y	266	239	0	26	1
						241	1								
						353	9								
						255	1								
						336	9								
						237	1								
						293	9								
BRISCOE B GU3															
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620															
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	1024	-0-	1024	1024	44	1	959	2	Y	19	13	0	2	1
08	T. A.	828	-0-	828	1852	21	9	777	2	Y	14	14	0	2	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1852	36	1			Y	-0-	2	0		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1852	15	9			Y	-0-				-0-
*11	1852 X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-				-0-
SAN AMBROSIA D GU1															
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692															
06	4500 X	3976	-0-	-524	-0-	176	1	3532	2	Y	244	223	0	29	1
07	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	268	9	3491	2	Y	314	253	0	40	1
08	4557 X	4020	-0-	-537	-0-	167	1	3545	2	Y	284	268	0	37	1
09	4230 X	3481	-0-	-749	-0-	345	9	3035	2	Y	255	214	0	25	1
10	4123 X	4012	-0-	-111	-0-	163	1	3483	2	Y	304	267	0	24	1
11	3990 X	3514	-0-	-476	-0-	312	9	3053	2	Y	257	234	0	25	1
						165	1								
						281	9								
						195	1								
						334	9								
						178	1								
						283	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU1														
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287														
06	4830 X	4699	-0-	-131	-0-	187	1	3784	2	Y	662	591	0	128
						728	9							
07	4991 X	4823	-0-	-168	-0-	182	1	3850	2	Y	719	599	0	157
						791	9							
08	4898 X	4844	-0-	-54	-0-	180	1	3869	2	Y	723	666	0	119
						795	9							
09	4740 X	4653	-0-	-87	-0-	200	1	3671	2	Y	711	586	0	175
						782	9							
10	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	180	1	3252	2	Y	665	622	0	166
						732	9							
11	4710 X	3866	-0-	-844	-0-	177	1	3026	2	Y	603	536	0	174
						663	9							
BRISCOE G														
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032														
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	234	1	4847	2	Y	113	102	0	22
						124	9							
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	227	1	4767	2	Y	168	132	0	37
						185	9							
08	5518 X	5260	-0-	-258	-0-	225	1	4870	2	Y	150	142	0	25
						165	9							
09	5340 X	4857	-0-	-483	-0-	248	1	4564	2	Y	41	52	0	10
						45	9							
10	5518 X	4928	-0-	-590	-0-	255	1	4563	2	Y	100	77	0	25
						110	9							
11	5220 X	4791	-0-	-429	-0-	254	1	4365	2	Y	156	121	0	45
						172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY																					
GALVAN RANCH																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 788997																					
WELL #: 26H											RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	7440 X	5881	-0-	-1559	-0-	271 67 9	1	5543	2	Y	61	108 0	7 1			12					
07	7688 X	6960	-0-	-728	-0-	311 120 9	1	6529	2	Y	109	83 0	14 1			24					
08	7688 X	6603	-0-	-1085	-0-	285 131 9	1	6187	2	Y	119	107 0	16 1			20					
09	7020 X	7009	-0-	-11	-0-	349 224 9	1	6436	2	Y	204	154 0	20 1			50					
10	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	381 295 9	1	6809	2	Y	268	230 0	21 1			67					
11	6750 X	5670	-0-	-1080	-0-	304 134 9	1	5232	2	Y	122	142 0	12 1			35					
GALVAN RANCH											WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	7998	-0-	7998	7998	418 123 9	1	7457	2	Y	112	75 0	9 1			28					
11	14B2 EXT	23643	-0-	23643	31641	1284 252 9	1	22107	2	Y	229	169 0	22 1			66					
GALVAN RANCH											WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267										
06	5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	180 81 9	1	3734	2	Y	74	69 0	9 1			14					
07	5425 X	3998	-0-	-1427	-0-	177 94 9	1	3727	2	Y	85	70 0	11 1			18					
08	5115 X	4261	-0-	-854	-0-	188 68 9	1	4005	2	Y	62	62 0	8 1			10					
09	4710 X	4083	-0-	-627	-0-	206 96 9	1	3781	2	Y	87	67 0	9 1			21					
10	4433 X	3493	-0-	-940	-0-	180 76 9	1	3237	2	Y	69	68 0	5 1			17					
11	4110 X	3882	-0-	-228	-0-	206 100 9	1	3576	2	Y	91	73 0	9 1			26					
BRISCOE R											WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380										
06	8160 X	7710	-0-	-450	-0-	353 157 9	1	7200	2	Y	143	131 0	17 1			28					
07	8308 X	7932	-0-	-376	-0-	351 162 9	1	7419	2	Y	147	124 0	19 1			32					
08	8308 X	6830	-0-	-1478	-0-	294 142 9	1	6394	2	Y	129	123 0	17 1			21					
09	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	21 0				-0-					
10	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					-0-					
11	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B GU2														
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	176	1	3618	2	Y	188	167	0	36
						207	9							
07	8091 X	3603	-0-	-4488	-0-	154	1	3277	2	Y	156	138	0	34
						172	9							
08	8091 X	3552	-0-	-4539	-0-	149	1	3216	2	Y	170	154	0	28
						187	9							
09	7830 X	3430	-0-	-4400	-0-	168	1	3074	2	Y	171	140	0	42
						188	9							
10	4123 X	3483	-0-	-640	-0-	176	1	3132	2	Y	159	149	0	40
						175	9							
11	3990 X	2873	-0-	-1117	-0-	147	1	2531	2	Y	177	149	0	51
						195	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483														
06	14400 X	192	-0-	-14208	-0-	9	1	181	2	Y	2	8	0	-0-
						2	9							
07	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-			-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669														
06	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	623	1	12728	2	Y	201	163	0	39
						221	9							
07	13516 X	12377	-0-	-1139	-0-	554	1	11698	2	Y	114	114	0	25
						125	9							
08	12803 X	12579	-0-	-224	-0-	551	1	11920	2	Y	98	94	0	16
						108	9							
09	13080 X	12237	-0-	-843	-0-	624	1	11497	2	Y	105	85	0	26
						116	9							
10	13516 X	12147	-0-	-1369	-0-	638	1	11400	2	Y	99	92	0	25
						109	9							
11	13080 X	11483	-0-	-1597	-0-	623	1	10742	2	Y	107	90	0	31
						118	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557														
06	11790 X	1698	-0-	-10092	-0-	78	1	1592	2	Y	25	25	0	5
						28	9							
07	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
08	2573 X	1135	-0-	-1438	-0-	50	1	1068	2	Y	15	11	0	2
						17	9							
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2224	2	Y	29	20	0	7
						32	9							
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	7	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	6930 X	5441	-0-	-1489	-0-	248 98 9	1	5095	2	Y	89	81 0	11 1	17	
07	7161 X	6664	-0-	-497	-0-	298 100 9	1	6266	2	Y	91	77 0	11 1	20	
08	6944 X	6536	-0-	-408	-0-	284 107 9	1	6145	2	Y	97	88 0	13 1	16	
09	6600 X	6175	-0-	-425	-0-	313 80 9	1	5782	2	Y	73	64 0	7 1	18	
10	6665 X	6264	-0-	-401	-0-	326 100 9	1	5838	2	Y	91	79 0	7 1	23	
11	6450 X	5783	-0-	-667	-0-	312 57 9	1	5414	2	Y	52	55 0	5 1	15	
BRISCOE R															
WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883															
06	15690 X	13895	-0-	-1795	-0-	645 69 9	1	13181	2	Y	63	58 0	8 1	12	
07	15965 X	14888	-0-	-1077	-0-	670 143 9	1	14075	2	Y	130	98 0	16 1	28	
08	15686 X	13567	-0-	-2119	-0-	591 80 9	1	12896	2	Y	73	79 0	10 1	12	
09	14640 X	14616	-0-	-24	-0-	749 89 9	1	13778	2	Y	81	65 0	8 1	20	
10	14880 X	14202	-0-	-678	-0-	749 84 9	1	13369	2	Y	76	71 0	6 1	19	
11	14400 X	13305	-0-	-1095	-0-	723 110 9	1	12472	2	Y	100	80 0	10 1	29	
GALVAN STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540															
06	5340 X	4903	-0-	-437	-0-	220 177 9	1	4506	2	Y	161	148 0	19 1	31	
07	5394 X	5062	-0-	-332	-0-	220 188 9	1	4654	2	Y	171	143 0	22 1	37	
08	5332 X	4842	-0-	-490	-0-	205 185 9	1	4452	2	Y	168	155 0	22 1	28	
09	4980 X	4838	-0-	-142	-0-	240 191 9	1	4407	2	Y	174	142 0	17 1	43	
10	5084 X	4834	-0-	-250	-0-	246 179 9	1	4409	2	Y	163	152 0	13 1	41	
11	4890 X	4637	-0-	-253	-0-	242 193 9	1	4202	2	Y	175	148 0	17 1	51	
BRISCOE G GU5 STATE															
WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997		7H		RRCID -> 264689	COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8459		- 11871			
BRISCOE G		WELL #:																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	3810 X	2721	-0-	-1089	-0-		102	1	2083	2	Y		487	444	0	57	1	94
07	3317 X	3246	-0-	-71	-0-		536	9	2539	2	Y		534	444	0	68	1	116
08	2883 X	2310	-0-	-573	-0-		120	1	1812	2	Y		376	381	0	49	1	62
09	2790 X	2059	-0-	-731	-0-		587	9	1629	2	Y		309	265	0	30	1	76
10	3255 X	2736	-0-	-519	-0-		84	1	2137	2	Y		436	369	0	34	1	109
11	3150 X	2136	-0-	-1014	-0-		414	9	1675	2	Y		328	310	0	32	1	95
							90	1										
							340	9										
							119	1										
							480	9										
							100	1										
							361	9										

GALVAN RANCH				WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 9400		- 15818				
06	15330 X	14521	-0-	-809	-0-		673	1	13796	2	Y		47	43	0	6	1	9
07	15624 X	14151	-0-	-1473	-0-		52	9	13457	2	Y		50	42	0	6	1	11
08	15562 X	15114	-0-	-448	-0-		639	1	14432	2	Y		17	23	0	2	1	3
09	14880 X	14511	-0-	-369	-0-		55	9	13741	2	Y		21	17	0	2	1	5
10	15066 X	14906	-0-	-160	-0-		663	1	13952	2	Y		155	36	0	4	1	120
11	14640 X	14097	-0-	-543	-0-		19	9	13210	2	Y		109	120	0			109
							747	1										
							23	9										
							783	1										
							171	9										
							767	1										
							120	9										

GALVAN RANCH				WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669		- 15085				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-	

GALVAN RANCH				WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518		- 15525				
06	23340 X	22677	-0-	-663	-0-		1055	1	21622	2	Y		-0-				-0-	
07	24211 X	23322	-0-	-889	-0-		1055	1	22267	2	Y		-0-				-0-	
08	24211 X	23179	-0-	-1032	-0-		1018	1	22161	2	Y		-0-				-0-	
09	23430 X	22127	-0-	-1303	-0-		1140	1	20987	2	Y		-0-				-0-	
10	23591 X	22583	-0-	-1008	-0-		1198	1	21385	2	Y		-0-				-0-	
11	22680 X	21557	-0-	-1123	-0-		1181	1	20376	2	Y		-0-				-0-	

GALVAN RANCH				WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555		- 14480				
06	11880 X	10255	-0-	-1625	-0-		463	1	9483	2	Y		281	285	0	33	1	54
07	12524 X	12192	-0-	-332	-0-		309	9	11242	2	Y		378	302	0	48	1	82
08	12524 X	12231	-0-	-293	-0-		534	1	11252	2	Y		419	377	0	55	1	69
09	12120 X	11553	-0-	-567	-0-		416	9	10530	2	Y		410	338	0	40	1	101
10	12183 X	9738	-0-	-2445	-0-		518	1	8811	2	Y		393	365	0	31	1	98
11	11850 X	9114	-0-	-2736	-0-		461	9	8211	2	Y		388	336	0	38	1	112
							572	1										
							451	9										
							495	1										
							432	9										
							476	1										
							427	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #:		18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	2545	-0-	-1385	-0-		94 1	1944 2	Y		461	434 0	54 1	89
07	3844 X	2979	-0-	-865	-0-		507 9	2277 2	Y		541	444 0	68 1	118
08	3472 X	1604	-0-	-1868	-0-		107 1	1130 2	Y		382	387 0	50 1	63
09	3360 X	1089	-0-	-2271	-0-		595 9	702 2	Y		316	270 0	31 1	78
10	3472 X	1747	-0-	-1725	-0-		54 1	1215 2	Y		421	361 0	33 1	105
*11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		420 9	2202 2	Y		604	476 0	59 1	174
							39 1							
							348 9							
							69 1							
							463 9							
							664 9							

WATSON GU1 STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138				
06	8820 X	8429	-0-	-391	-0-		391 1	8038 2	Y		-0-			-0-
07	9114 X	8521	-0-	-593	-0-		385 1	8135 2	Y		1	1 0		-0-
08	9114 X	8184	-0-	-930	-0-		1 9	7824 2	Y		1	1 0		-0-
09	8700 X	8669	-0-	-31	-0-		1 9	8222 2	Y		-0-			-0-
10	8804 X	8018	-0-	-786	-0-		447 1	7591 2	Y		-0-			-0-
*11	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-		427 1	8256 2	Y		-0-			-0-
							480 1							

GALVAN RANCH		WELL #:		A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	16900	-0-	16900	16900		886 1	15851 2	Y		148	99 0	12 1	37
11	14B2 EXT	10508	-0-	10508	27408		163 9	9405 2	Y		507	348 0	49 1	147
							545 1							
							558 9							

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241				
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	13091	-0-	13091	13091		646 1	11883 2	Y		511	335 0	50 1	126
10	14B2 EXT	57829	-0-	57829	70920		562 9	53156 2	Y		1542	1162 0	121 1	385
11	14B2 EXT	28797	-0-	28797	99717		2977 1	26451 2	Y		735	836 0	72 1	212
							1696 9							
							1537 1							
							809 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU1 STATE AR															
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7620 X	7112	-0-	-508	-0-	324 1	138 9	6650 2	Y	125	115 0	15 1			24
07	7719 X	7234	-0-	-485	-0-	320 1	147 9	6767 2	Y	134	112 0	17 1			29
08	7626 X	7310	-0-	-316	-0-	314 1	142 9	6854 2	Y	129	120 0	17 1			21
09	7350 X	7089	-0-	-261	-0-	360 1	135 9	6594 2	Y	123	102 0	12 1			30
10	7378 X	7159	-0-	-219	-0-	373 1	140 9	6646 2	Y	127	115 0	10 1			32
11	7110 X	6367	-0-	-743	-0-	344 1	108 9	5915 2	Y	98	92 0	10 1			28
GALVAN RANCH															
WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342															
06	6060 X	5628	-0-	-432	-0-	255 1	150 9	5223 2	Y	136	114 0	16 1			26
07	6262 X	5249	-0-	-1013	-0-	234 1	89 9	4926 2	Y	81	79 0	10 1			18
08	6262 X	5587	-0-	-675	-0-	245 1	66 9	5276 2	Y	60	60 0	8 1			10
09	5760 X	5352	-0-	-408	-0-	270 1	102 9	4980 2	Y	93	71 0	9 1			23
10	5952 X	5397	-0-	-555	-0-	279 1	107 9	5011 2	Y	97	88 0	8 1			24
11	5640 X	4936	-0-	-704	-0-	263 1	113 9	4560 2	Y	103	87 0	10 1			30
SAN AMBROSIA D															
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207															
06	4650 X	3764	-0-	-886	-0-	156 1	424 9	3184 2	Y	385	356 0	45 1			74
07	4805 X	3365	-0-	-1440	-0-	132 1	460 9	2773 2	Y	418	348 0	53 1			91
08	4805 X	3261	-0-	-1544	-0-	128 1	415 9	2718 2	Y	377	357 0	49 1			62
09	3990 X	3013	-0-	-977	-0-	138 1	349 9	2526 2	Y	317	270 0	31 1			78
10	3875 X	3055	-0-	-820	-0-	143 1	396 9	2516 2	Y	360	320 0	28 1			90
11	3750 X	3185	-0-	-565	-0-	149 1	457 9	2579 2	Y	415	345 0	40 1			120
GALVAN RANCH															
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
NEEL														
WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15720 X	14874	-0-	-846	-0-	692 1	14180 2	Y			2	2 0		-0-
07	15717 X	15197	-0-	-520	-0-	690 2	14505 2	Y			2	2 0		-0-
08	15531 X	14741	-0-	-790	-0-	650 1	14091 2	Y			-0-			-0-
09	14910 X	14693	-0-	-217	-0-	758 1	13935 2	Y			-0-			-0-
10	15376 X	13662	-0-	-1714	-0-	724 1	12938 2	Y			-0-			-0-
11	14880 X	14538	-0-	-342	-0-	798 1	13740 2	Y			-0-			-0-
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336														
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	58 1	1236 2	Y			175	177 0	21 1	34
07	4030 X	1896	-0-	-2134	-0-	193 9	1552 2	Y			247	196 0	31 1	54
08	2728 X	2050	-0-	-678	-0-	72 1	1670 2	Y			275	248 0	36 1	45
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	272 9	1720 2	Y			238	202 0	23 1	58
10	1891 X	1490	-0-	-401	-0-	77 1	1195 2	Y			206	197 0	16 1	51
11	1980 X	899	-0-	-1081	-0-	303 9	706 2	Y			138	136 0	13 1	40
BRISCOE R														
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
06	7800 X	7659	-0-	-141	-0-	348 1	7145 2	Y			151	134 0	18 1	29
07	8060 X	7721	-0-	-339	-0-	166 9	7232 2	Y			133	116 0	17 1	29
08	8060 X	7053	-0-	-1007	-0-	343 1	6558 2	Y			175	152 0	23 1	29
09	7770 X	7115	-0-	-655	-0-	146 9	6559 2	Y			180	147 0	18 1	44
10	8029 X	7224	-0-	-805	-0-	302 1	6662 2	Y			172	160 0	13 1	43
11	7650 X	6849	-0-	-801	-0-	193 9	6286 2	Y			181	154 0	18 1	52
GALVAN RANCH														
WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
06	40890 X	38293	-0-	-2597	-0-	1785 1	36508 2	Y			-0-			-0-
07	41664 X	39202	-0-	-2462	-0-	1776 1	37426 2	Y			-0-			-0-
08	41509 X	38822	-0-	-2687	-0-	1710 1	37112 2	Y			-0-			-0-
09	39630 X	37156	-0-	-2474	-0-	1914 1	35242 2	Y			-0-			-0-
10	39990 X	37791	-0-	-2199	-0-	2004 1	35784 2	Y			3	2 0		1
11	38280 X	36007	-0-	-2273	-0-	3 9	34024 2	Y			6	4 0	1 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRASK DUMONT														
WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	16230 X	14949	-0-	-1281	-0-	699 1	14249 2	Y	1	1	0			-0-
07	16647 X	15322	-0-	-1325	-0-	695 1	14603 2	Y	22	14	0	3	1	5
08	16306 X	14782	-0-	-1524	-0-	650 1	14095 2	Y	34	29	0	4	1	6
09	15570 X	14983	-0-	-587	-0-	769 1	14175 2	Y	35	29	0	3	1	9
10	15438 X	13629	-0-	-1809	-0-	720 1	12886 2	Y	21	23	0	2	1	5
11	14940 X	13875	-0-	-1065	-0-	761 1	13114 2	Y	-0-	5	0			-0-
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
06	9690 X	5719	-0-	-3971	-0-	260 1	5321 2	Y	125	129	0	15	1	24
07	9424 X	8736	-0-	-688	-0-	385 1	8140 2	Y	192	150	0	24	1	42
08	9424 X	8983	-0-	-441	-0-	386 1	8376 2	Y	201	184	0	26	1	33
09	9090 X	8336	-0-	-754	-0-	418 1	7684 2	Y	213	173	0	21	1	52
10	8959 X	8046	-0-	-913	-0-	417 1	7405 2	Y	204	189	0	16	1	51
11	8700 X	8147	-0-	-553	-0-	433 1	7466 2	Y	225	189	0	22	1	65
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-					-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU6														
WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE R														
WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987														
06	11940 X	11583	-0-	-357	-0-	528 1	10855 2	Y	182	168	0	21	1	35
07	12121 X	11548	-0-	-573	-0-	515 1	10831 2	Y	184	156	0	23	1	40
08	11873 X	11023	-0-	-850	-0-	476 1	10340 2	Y	188	172	0	25	1	31
09	11580 X	10465	-0-	-1115	-0-	521 1	9627 2	Y	288	220	0	28	1	71
10	11966 X	10615	-0-	-1351	-0-	549 1	9843 2	Y	203	207	0	16	1	51
11	11580 X	9695	-0-	-1885	-0-	522 1	8979 2	Y	176	159	0	17	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 788997														
WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	28170 X	19885	-0-	-8285	-0-	928 1	18956 2	Y	1	53 0				-0-
07	29047 X	25249	-0-	-3798	-0-	1145 1	24101 2	Y	3	2 0				1
08	28706 X	26759	-0-	-1947	-0-	1173 1	25422 2	Y	149	106 0	19 1			25
09	27150 X	24070	-0-	-3080	-0-	1225 1	22552 2	Y	266	200 0	26 1			65
10	28229 X	28229	-0-	-0-	-0-	1483 1	26494 2	Y	229	219 0	18 1			57
11	25890 X	23000	-0-	-2890	-0-	1245 1	21452 2	Y	275	226 0	27 1			79
						303 9								

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447														
06	14730 X	14011	-0-	-719	-0-	640 1	13059 2	Y	284	252 0	33 1			55
07	14973 X	13945	-0-	-1028	-0-	312 9	616 1	13007 2	Y	293	247 0	37 1		64
08	14756 X	14188	-0-	-568	-0-	322 9	612 1	13264 2	Y	284	264 0	37 1		47
09	14010 X	10624	-0-	-3386	-0-	612 1	536 1	9840 2	Y	225	195 0	22 1		55
10	14477 X	9370	-0-	-5107	-0-	312 9	490 1	8749 2	Y	119	135 0	9 1		30
*11	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	490 1	131 9	13914 2	Y	345	241 0	34 1		100
						806 1	380 9							

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798														
06	6750 X	6483	-0-	-267	-0-	295 1	6019 2	Y	154	141 0	18 1			30
07	6913 X	6656	-0-	-257	-0-	169 9	294 1	6182 2	Y	164	137 0	21 1		36
08	6851 X	6591	-0-	-260	-0-	294 1	180 9	6133 2	Y	159	148 0	21 1		26
09	6630 X	6305	-0-	-325	-0-	283 1	175 9	5814 2	Y	160	131 0	16 1		39
10	6696 X	6474	-0-	-222	-0-	315 1	315 1	5966 2	Y	157	145 0	12 1		39
11	6480 X	6161	-0-	-319	-0-	176 9	335 1	5646 2	Y	169	143 0	16 1		49
						173 9	329 1							
						186 9								

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245														
06	5940 X	5480	-0-	-460	-0-	249 1	5137 2	Y	85	77 0	10 1			16
07	5983 X	5639	-0-	-344	-0-	94 9	250 1	5287 2	Y	93	77 0	12 1		20
08	5859 X	4069	-0-	-1790	-0-	102 9	175 1	3828 2	Y	60	62 0	8 1		10
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	66 9			Y	-0-	10 0			-0-
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-				-0-
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//																																																																										
BRISCOE R															WELL #:															6H															RRCID -> 267457															COMPL. DATE 01/18/2016															TOTAL DEPTH 7639															PERF. 8405 - 12422														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																							
0															PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																									
06	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																																							
07	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
08	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
09	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
10	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
11	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-																																																																								
BRISCOE R															WELL #:															7H															RRCID -> 267458															COMPL. DATE 01/18/2016															TOTAL DEPTH 7605															PERF. 8100 - 12758														
06	5370 X														5101	-0-		-269		-0-	233	1	4771	2	Y	88	82	0		10	1		17																																																																							
																					97	9																																																																																		
07	5549 X														5169	-0-		-380		-0-	230	1	4842	2	Y	88	75	0		11	1		19																																																																							
																					97	9																																																																																		
08	5456 X														4219	-0-		-1237		-0-	183	1	3955	2	Y	74	71	0		10	1		12																																																																							
																					81	9																																																																																		
09	5160 X														-0-	-0-		-5160		-0-					Y	-0-	12	0					-0-																																																																							
10	5270 X														-0-	-0-		-5270		-0-					Y	-0-							-0-																																																																							
11	5100 X														-0-	-0-		-5100		-0-					Y	-0-							-0-																																																																							
GALVAN RANCH LP															WELL #:															2H															RRCID -> 267933															COMPL. DATE 01/02/2016															TOTAL DEPTH 8040															PERF. 8415 - 12023														
06	8640 X														8150	-0-		-490		-0-	368	1	7532	2	Y	227	204	0		27	1		44																																																																							
																					250	9																																																																																		
07	8742 X														8329	-0-		-413		-0-	365	1	7701	2	Y	239	201	0		30	1		52																																																																							
																					263	9																																																																																		
08	8618 X														8079	-0-		-539		-0-	343	1	7475	2	Y	237	219	0		31	1		39																																																																							
																					261	9																																																																																		
09	8250 X														8060	-0-		-190		-0-	401	1	7392	2	Y	243	198	0		24	1		60																																																																							
																					267	9																																																																																		
10	8432 X														8040	-0-		-392		-0-	414	1	7367	2	Y	235	218	0		18	1		59																																																																							
																					259	9																																																																																		
11	8160 X														7708	-0-		-452		-0-	409	1	7042	2	Y	234	202	0		23	1		68																																																																							
																					257	9																																																																																		
GALVAN STATE															WELL #:															2H															RRCID -> 267934															COMPL. DATE 01/18/2016															TOTAL DEPTH 8325															PERF. 8461 - 12962														
06	3570 X														3255	-0-		-315		-0-	152	1	3071	2	Y	29	26	0		3	1		6																																																																							
																					32	9																																																																																		
07	3596 X														3377	-0-		-219		-0-	150	1	3181	2	Y	42	34	0		5	1		9																																																																							
																					46	9																																																																																		
08	3565 X														3270	-0-		-295		-0-	144	1	3100	2	Y	24	26	0		3	1		4																																																																							
																					26	9																																																																																		
09	3390 X														3253	-0-		-137		-0-	167	1	3060	2	Y	24	20	0		2	1		6																																																																							
																					26	9																																																																																		
10	3410 X														3228	-0-		-182		-0-	170	1	3028	2	Y	27	24	0		2	1		7																																																																							
																					30	9																																																																																		
11	3270 X														3034	-0-		-236		-0-	163	1	2821	2	Y	45	35	0		4	1		13																																																																							
																					50	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	1359	1	27810	2	Y	42	39 0	8
07	32736	X	29543	-0-	-3193	-0-	1334	1	28157	2	Y	47	39 0	10
08	32457	X	29324	-0-	-3133	-0-	1285	1	27987	2	Y	47	43 0	8
09	30600	X	27980	-0-	-2620	-0-	1433	1	26408	2	Y	126	91 0	31
10	30535	X	28423	-0-	-2112	-0-	1506	1	26850	2	Y	61	72 0	15
11	29220	X	24402	-0-	-4818	-0-	1337	1	23013	2	Y	47	44 0	14
							46 9							
							52 9							
							139 9							
							67 9							
							52 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339														
06	6727	X	3653	-0-	-3074	-0-	170	1	3483	2	Y	-0-	13 0	-0-
07	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	170	1	3548	2	Y	5	3 0	1
08	4495	X	3889	-0-	-606	-0-	171	1	3710	2	Y	7	6 0	1
09	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	187	1	3448	2	Y	24	17 0	6
10	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	194	1	3456	2	Y	25	23 0	6
11	3750	X	3476	-0-	-274	-0-	187	1	3258	2	Y	28	23 0	8
							31 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1338					Y	-0-		-0-
07	1338	X	-0-	-0-	-1338	-0-					Y	-0-		-0-
08	1333	X	472	-0-	-861	-0-	21	1	451	2	Y	-0-		-0-
09	1290	X	279	-0-	-1011	-0-	15	1	264	2	Y	-0-		-0-
10	1333	X	513	-0-	-820	-0-	27	1	486	2	Y	-0-		-0-
11	450	X	199	-0-	-251	-0-	13	1	186	2	Y	-0-		-0-
BRISCOE G														
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351														
06	900	X	657	-0-	-243	-0-	23	1	484	2	Y	136	131 0	26
07	961	N	543	-0-	-418	-0-	150	9	368	2	Y	142	119 0	31
08	837	N	417	-0-	-420	-0-	19	1	289	2	Y	104	104 0	17
09	660	N	200	-0-	-460	-0-	156	9	138	2	Y	53	52 0	13
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	14	1			Y	-0-	13 0	-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	114	9			Y	-0-		-0-
							4 1							
							58 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRASK DUMONT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	268195	COMPL.	DATE 09/28/2015	TOTAL	DEPTH	7901	PERF.	8394	-	11699		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2160 X	1896	-0-	-264	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-							-0-
07	2077 X	1950	-0-	-127	-0-	86	1	1834	2	Y	27			18	0	3	1	6
08	2015 X	1761	-0-	-254	-0-	30	9											
09	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	2	Y	11			13	0	2	1	2
10	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	12	9											
11	1890 X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1870	2	Y	36			26	0	3	1	9
						40	9											
						92	1	1616	2	Y	28			28	0	2	1	7
						31	9											
						100	1	1695	2	Y	1			8	0			-0-
						1	9											

NEEL				WELL #:	4H	RRCID ->	268196	COMPL.	DATE 05/09/2012	TOTAL	DEPTH	8144	PERF.	8680	-	12151		
06	4020 X	3441	-0-	-579	-0-	161	1	3280	2	Y	-0-							-0-
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	201	1	4261	2	Y	-0-							-0-
08	4061 X	3585	-0-	-476	-0-	160	1	3425	2	Y	-0-							-0-
09	3870 X	3451	-0-	-419	-0-	178	1	3273	2	Y	-0-							-0-
10	4464 X	4058	-0-	-406	-0-	216	1	3841	2	Y	1		1	0				-0-
11	4320 X	3339	-0-	-981	-0-	1	9											-0-
						185	1	3154	2	Y	-0-							-0-

BRISCOE G				WELL #:	16H	RRCID ->	268283	COMPL.	DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH	7607	PERF.	7777	-	12825		
06	3000 X	1007	-0-	-1993	-0-	36	1	742	2	Y	208		216	0	25	1		40
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	229	9											
08	1860 N	934	-0-	-926	-0-	30	1	647	2	Y	193		167	0	24	1		42
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	212	9											
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	32	1	726	2	Y	160		155	0	21	1		26
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	176	9											
						60	1	1088	2	Y	381		276	0	37	1		94
						419	9											
						61	1	1094	2	Y	413		372	0	32	1		103
						454	9											
						44	1	735	2	Y	243		252	0	24	1		70
						267	9											

BRISCOE G				WELL #:	15H	RRCID ->	268285	COMPL.	DATE 06/18/2016	TOTAL	DEPTH	7598	PERF.	7809	-	12707		
06	3540 X	474	-0-	-3066	-0-	18	1	351	2	Y	95		88	0	11	1		18
07	3658 X	497	-0-	-3161	-0-	105	9											
08	2945 X	306	-0-	-2639	-0-	18	1	357	2	Y	111		91	0	14	1		24
09	1080 X	161	-0-	-919	-0-	122	9											
10	558 X	471	-0-	-87	-0-	13	1	243	2	Y	45		56	0	6	1		7
11	480 X	378	-0-	-102	-0-	50	9											
						1	1	116	2	Y	40		33	0	4	1		10
						44	9											
						19	1	343	2	Y	99		76	0	8	1		25
						109	9											
						19	1	294	2	Y	59		61	0	6	1		17
						65	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12780 X	7423	-0-	-5357	-0-	345 1	7060 2	Y			16	14 0	2 1	3
07	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	18 9								
08	12927 X	12795	-0-	-132	-0-	643 1	13495 2	Y			23	18 0	3 1	5
09	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	25 9								
10	13144 X	12570	-0-	-574	-0-	561 1	12209 2	Y			23	21 0	3 1	4
11	12720 X	11945	-0-	-775	-0-	25 9								
						648 1	11947 2	Y			24	20 0	2 1	6
						26 9								
						664 1	11881 2	Y			23	21 0	2 1	6
						25 9								
						654 1	11261 2	Y			27	22 0	3 1	8
						30 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072														
06	9210 X	8878	-0-	-332	-0-	405 1	8249 2	Y			204	142 0	24 1	39
07	9517 X	5491	-0-	-4026	-0-	224 9								
08	9517 X	872	-0-	-8645	-0-	248 1	5226 2	Y			15	49 0	2 1	3
09	9150 X	204	-0-	-8946	-0-	17 9								
10	9176 X	1030	-0-	-8146	-0-	38 1	834 2	Y			-0-	3 0		-0-
						11 1	193 2	Y			-0-			-0-
						52 1	968 2	Y			9	6 0	1 1	2
						10 9								
*11	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	508 1	8707 2	Y			46	31 0	4 1	13
						51 9								
WATSON STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231														
06	14940 X	13716	-0-	-1224	-0-	640 1	13076 2	Y			-0-			-0-
07	15438 X	13895	-0-	-1543	-0-	630 1	13265 2	Y			-0-			-0-
08	15004 X	12004	-0-	-3000	-0-	528 1	11476 2	Y			-0-			-0-
09	14010 X	5571	-0-	-8439	-0-	287 1	5266 2	Y			16	10 0	2 1	4
10	14477 X	9530	-0-	-4947	-0-	18 9								
*11	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	504 1	9026 2	Y			-0-	4 0		-0-
						921 1	15883 2	Y			-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
06	24000 X	20532	-0-	-3468	-0-	954 1	19526 2	Y			47	57 0	6 1	9
07	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	52 9								
08	21638 X	18451	-0-	-3187	-0-	1091 1	22968 2	Y			10	16 0	1 1	2
09	20670 X	14750	-0-	-5920	-0-	11 9								
10	22227 X	17252	-0-	-4975	-0-	811 1	17614 2	Y			24	19 0	3 1	4
11	21510 X	21169	-0-	-341	-0-	26 9								
						760 1	13984 2	Y			5	7 0	1 1	1
						6 9								
						914 1	16335 2	Y			3	3 0		1
						3 9								
						1159 1	19992 2	Y			16	10 0	2 1	5
						18 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
BRISCOE G GU7 STATE			WELL #:		20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH		7327 PERF. 7843		- 13273			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8580 X	5791	-0-	-0-	-2789	-0-		249	1	5113	2	Y	390	336	0	46	1	75
07	4092 X	2783	-0-	-0-	-1309	-0-		429	1	2454	2	Y	192	201	0	24	1	42
08	4092 X	2087	-0-	-0-	-2005	-0-		211	1	1879	2	Y	111	120	0	15	1	18
09	5790 X	2755	-0-	-0-	-3035	-0-		86	1	2365	2	Y	237	174	0	23	1	58
10	5983 X	2687	-0-	-0-	-3296	-0-		122	1	2361	2	Y	176	176	0	14	1	44
11	5790 X	2097	-0-	-0-	-3693	-0-		129	1	1823	2	Y	156	140	0	15	1	45
								261	9									
								132	1									
								194	9									
								102	1									
								172	9									
BRISCOE G GU7 STATE			WELL #:		21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 7828		- 13386			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU8 STATE			WELL #:		22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH		7327 PERF. 7914		- 13244			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH		8750 PERF. 9319		- 14387			
06	18600 X	14433	-0-	-0-	-4167	-0-		660	1	13518	2	Y	232	210	0	27	1	45
07	17329 X	14790	-0-	-0-	-2539	-0-		255	9	13864	2	Y	243	204	0	31	1	53
08	16771 X	14559	-0-	-0-	-2212	-0-		659	1	13658	2	Y	246	226	0	32	1	41
09	15420 X	13707	-0-	-0-	-1713	-0-		267	9	12885	2	Y	109	112	0	11	1	27
10	15345 X	13746	-0-	-0-	-1599	-0-		630	1	13014	2	Y	4	30	0			1
11	14430 X	13056	-0-	-0-	-1374	-0-		271	9									-0-
								702	1									
								120	9									
								728	1									
								4	9									
								716	1									
GALVAN RANCH			WELL #:		A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH		8752 PERF. 9725		- 14388			
06	17730 X	13918	-0-	-0-	-3812	-0-		647	1	13215	2	Y	51	54	0	6	1	10
07	17143 X	14174	-0-	-0-	-2969	-0-		56	9	13495	2	Y	33	32	0	4	1	7
08	16678 X	13902	-0-	-0-	-2776	-0-		643	1	13268	2	Y	20	21	0	3	1	3
09	15360 X	13246	-0-	-0-	-2114	-0-		36	9	12540	2	Y	23	18	0	2	1	6
10	14973 X	13120	-0-	-0-	-1853	-0-		612	1	12418	2	Y	5	10	0			1
11	13920 X	11491	-0-	-0-	-2429	-0-		22	9	10859	2	Y	-0-	1	0			-0-
								681	1									
								25	9									
								696	1									
								6	9									
								632	1									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	20370 X	14499	-0-	-5871	-0-	665	1	13582	2	Y	229	218	0	44
07	19437 X	14736	-0-	-4701	-0-	252	9	13804	2	Y	252	209	0	55
08	17360 X	14807	-0-	-2553	-0-	655	1	13898	2	Y	246	228	0	41
09	16140 X	13994	-0-	-2146	-0-	277	9	13156	2	Y	113	115	0	28
10	15655 X	13839	-0-	-1816	-0-	638	1	13103	2	Y	4	31	0	1
11	14490 X	13186	-0-	-1304	-0-	271	9	12463	2	Y	-0-	1	0	-0-
						714	1							
						124	9							
						732	1							
						4	9							
						723	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851														
06	2070 X	1693	-0-	-377	-0-	79	1	1613	2	Y	1	2	0	-0-
07	2139 X	1357	-0-	-782	-0-	1	9	1294	2	Y	-0-			-0-
08	2108 X	590	-0-	-1518	-0-	63	1	562	2	Y	2	2	0	-0-
09	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	26	1	975	2	Y	34	23	0	8
10	1736 X	1137	-0-	-599	-0-	2	9	1064	2	Y	11	15	0	3
11	1680 X	1225	-0-	-455	-0-	52	1	1135	2	Y	20	15	0	6
						37	9							
						61	1							
						12	9							
						68	1							
						22	9							
BRISCOE B GU4 STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604														
06	7560 X	6942	-0-	-618	-0-	319	1	6553	2	Y	64	65	0	12
07	7657 X	7331	-0-	-326	-0-	70	9	6929	2	Y	65	55	0	14
08	7657 X	7172	-0-	-485	-0-	330	1	6785	2	Y	68	62	0	11
09	7350 X	6837	-0-	-513	-0-	72	9	6412	2	Y	70	57	0	17
10	7316 X	6996	-0-	-320	-0-	312	1	6551	2	Y	68	63	0	17
11	7080 X	6654	-0-	-426	-0-	75	9	6213	2	Y	72	61	0	21
						377	9							
						370	1							
						75	9							
						362	1							
						79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6780 X	6505	-0-	-275	-0-	300 1	74 9	6131 2	Y	67	60 0	8 1	13	
07	7037 X	6586	-0-	-451	-0-	295 1	77 9	6214 2	Y	70	59 0	9 1	15	
08	7037 X	6484	-0-	-553	-0-	283 1	76 9	6125 2	Y	69	64 0	9 1	11	
09	6810 X	6245	-0-	-565	-0-	318 1	87 9	5840 2	Y	79	63 0	8 1	19	
10	6727 X	6439	-0-	-288	-0-	337 1	76 9	6026 2	Y	69	66 0	5 1	17	
11	6510 X	6181	-0-	-329	-0-	336 1	81 9	5764 2	Y	74	63 0	7 1	21	
GALVAN RANCH														
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
06	9540 X	7428	-0-	-2112	-0-	343 1	75 9	7010 2	Y	68	63 0	8 1	13	
07	9393 X	8424	-0-	-969	-0-	379 1	59 9	7986 2	Y	54	48 0	7 1	12	
08	9114 X	8394	-0-	-720	-0-	367 1	75 9	7952 2	Y	68	60 0	9 1	11	
09	8610 X	7884	-0-	-726	-0-	399 1	111 9	7374 2	Y	101	77 0	10 1	25	
10	8742 X	8043	-0-	-699	-0-	421 1	84 9	7538 2	Y	76	76 0	6 1	19	
11	8160 X	7621	-0-	-539	-0-	414 1	80 9	7127 2	Y	73	64 0	7 1	21	
GALVAN RANCH														
WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922														
06	11730 X	11309	-0-	-421	-0-	523 1	108 9	10678 2	Y	98	105 0	12 1	19	
07	12431 X	12161	-0-	-270	-0-	541 1	222 9	11398 2	Y	202	151 0	26 1	44	
08	12493 X	11416	-0-	-1077	-0-	497 1	172 9	10747 2	Y	156	154 0	20 1	26	
09	12090 X	10879	-0-	-1211	-0-	552 1	169 9	10158 2	Y	154	127 0	15 1	38	
10	12493 X	11130	-0-	-1363	-0-	581 1	166 9	10383 2	Y	151	139 0	12 1	38	
11	11760 X	10661	-0-	-1099	-0-	575 1	167 9	9919 2	Y	152	131 0	15 1	44	
BRISCOE B GU1														
WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957														
06	3300 X	1731	-0-	-1569	-0-	82 1	17 9	1632 2	Y	15	12 0	2 1	3	
07	1922 X	854	-0-	-1068	-0-	39 1	10 9	805 2	Y	9	9 0	1 1	2	
08	2015 X	1870	-0-	-145	-0-	79 1	39 9	1752 2	Y	35	27 0	4 1	6	
09	1950 X	1186	-0-	-764	-0-	61 1	29 9	1096 2	Y	26	23 0	3 1	6	
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	120 1	55 9	2163 2	Y	50	40 0	4 1	12	
*11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	102 1	56 9	1804 2	Y	51	43 0	5 1	15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B GU1														
WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	6120 X	3883	-0-	-2237	-0-	176	1	3589	2	Y	107	111 0	13 1	21
07	6014 X	4838	-0-	-1176	-0-	118	9	4387	2	Y	220	165 0	28 1	48
08	5921 X	4616	-0-	-1305	-0-	209	1	4206	2	Y	196	186 0	26 1	32
09	5160 X	4444	-0-	-716	-0-	242	9	4067	2	Y	142	125 0	14 1	35
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	194	1	4935	2	Y	148	134 0	12 1	37
11	4680 X	4503	-0-	-177	-0-	216	9	4135	2	Y	116	108 0	11 1	34
						221	1							
						156	9							
						278	1							
						163	9							
						240	1							
						128	9							
BRASK DUMONT														
WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835														
06	1320 X	1174	-0-	-146	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	59	1	1070	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	51	1	965	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	55	1	972	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968														
06	4470 X	4083	-0-	-387	-0-	188	1	3805	2	Y	82	76 0	10 1	16
07	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	90	9	3899	2	Y	87	73 0	11 1	19
08	4433 X	4095	-0-	-338	-0-	184	1	3826	2	Y	85	79 0	11 1	14
09	4260 X	4033	-0-	-227	-0-	96	9	3731	2	Y	90	73 0	9 1	22
10	4247 X	4042	-0-	-205	-0-	175	1	3741	2	Y	84	78 0	7 1	21
11	4080 X	3764	-0-	-316	-0-	203	1	3463	2	Y	90	76 0	9 1	26
						99	9							
						209	1							
						92	9							
						202	1							
						99	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230														
06	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	657	1	13450	2	Y	95	66 0	11 1	18
07	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	105	9	13550	2	Y	190	143 0	24 1	41
08	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	645	1	11888	2	Y	163	156 0	21 1	27
09	14220 X	11158	-0-	-3062	-0-	209	9	10414	2	Y	163	134 0	16 1	40
10	14694 X	10869	-0-	-3825	-0-	548	1	10231	2	Y	58	79 0	5 1	14
11	14220 X	9938	-0-	-4282	-0-	179	9	9392	2	Y	1	15 0		-0-
						565	1							
						179	9							
						574	1							
						64	9							
						545	1							
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE G				WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	2	Y	151	111	0	18	29
						166	9								
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1755	2	Y	129	114	0	16	28
						142	9								
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	90	91	0	12	15
						99	9								
09	1710 X	1423	-0-	-287	-0-	67	1	1242	2	Y	104	83	0	10	26
						114	9								
10	1984 X	1577	-0-	-407	-0-	78	1	1372	2	Y	115	103	0	9	29
						127	9								
11	1920 X	1509	-0-	-411	-0-	75	1	1289	2	Y	132	110	0	13	38
						145	9								

BRISCOE G				WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 7963 - 12146			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE G				WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7865 - 12737			
06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	35	1	705	2	Y	107	81	0	13	21
						118	9								
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	3	23	0		1
						3	9								
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	111	79	0	15	18
						122	9								
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	21	14	0	2	5
						23	9								
*11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	145	1	2494	2	Y	192	123	0	19	55
						211	9								

GALVAN STATE				WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8791 - 13218			
06	2850 X	2514	-0-	-336	-0-	113	1	2350	2	Y	46	41	0	6	9
						51	9								
07	2883 X	2598	-0-	-285	-0-	116	1	2423	2	Y	54	44	0	7	12
						59	9								
08	2821 X	2520	-0-	-301	-0-	106	1	2348	2	Y	60	54	0	8	10
						66	9								
09	2700 X	2462	-0-	-238	-0-	125	1	2284	2	Y	48	41	0	5	12
						53	9								
10	2666 X	2442	-0-	-224	-0-	128	1	2257	2	Y	52	47	0	4	13
						57	9								
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	125	1	2197	2	Y	49	43	0	5	14
						54	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	46041	-0-	46041	46041	2374	1	42439	2	Y	1116	750	0	279
						1228	9							
11	14B2 EXT	35729	-0-	35729	81770	1949	1	33578	2	Y	184	392	0	53
						202	9							
NEEL														
WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620														
06	2040 X	1675	-0-	-365	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1444	-0-	-664	-0-	65	1	1379	2	Y	-0-			-0-
08	2046 X	1402	-0-	-644	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-			-0-
09	1860 X	1529	-0-	-331	-0-	77	1	1452	2	Y	-0-			-0-
10	1922 X	1717	-0-	-205	-0-	93	1	1624	2	Y	-0-			-0-
*11	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
06	24330 X	22602	-0-	-1728	-0-	1042	1	21287	2	Y	248	245	0	48
						273	9							
07	30287 X	21627	-0-	-8660	-0-	967	1	20379	2	Y	255	215	0	56
						281	9							
08	30287 X	18555	-0-	-11732	-0-	804	1	17497	2	Y	231	219	0	38
						254	9							
09	29220 X	20494	-0-	-8726	-0-	1040	1	19171	2	Y	257	207	0	63
						283	9							
10	26319 X	18231	-0-	-8088	-0-	954	1	17036	2	Y	219	210	0	55
						241	9							
11	22590 X	20390	-0-	-2200	-0-	1105	1	19003	2	Y	256	212	0	74
						282	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
06	23550 X	18421	-0-	-5129	-0-	851	1	17442	2	Y	116	107	0	22
						128	9							
07	23281 X	18784	-0-	-4497	-0-	844	1	17848	2	Y	84	77	0	18
						92	9							
08	20987 X	18511	-0-	-2476	-0-	810	1	17576	2	Y	114	98	0	19
						125	9							
09	20310 X	13034	-0-	-7276	-0-	669	1	12304	2	Y	55	55	0	14
						61	9							
10	20057 X	16545	-0-	-3512	-0-	878	1	15663	2	Y	4	17	0	1
						4	9							
11	18420 X	15675	-0-	-2745	-0-	852	1	14685	2	Y	125	78	0	36
						138	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
06	24810 X	23329	-0-	-1481	-0-	1080	1	22115	2	Y	122	115	0	24
						134	9							
07	25637 X	23085	-0-	-2552	-0-	1040	1	21925	2	Y	109	95	0	24
						120	9							
08	27807 X	22686	-0-	-5121	-0-	992	1	21576	2	Y	107	99	0	18
						118	9							
09	26910 X	21541	-0-	-5369	-0-	1104	1	20317	2	Y	109	89	0	27
						120	9							
10	27807 X	21626	-0-	-6181	-0-	1140	1	20364	2	Y	111	101	0	28
						122	9							
11	23340 X	20449	-0-	-2891	-0-	1114	1	19199	2	Y	124	104	0	36
						136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14400 X	12765	-0-	-1635	-0-	587 1	12003 2	Y	159	147 0	19 1	31		
07	14663 X	13354	-0-	-1309	-0-	175 9	12567 2	Y	173	144 0	22 1	38		
08	14477 X	13344	-0-	-1133	-0-	597 1	12590 2	Y	158	149 0	21 1	26		
09	13920 X	12506	-0-	-1414	-0-	190 9	11701 2	Y	155	128 0	15 1	38		
10	13981 X	13006	-0-	-975	-0-	580 1	12171 2	Y	141	133 0	11 1	35		
11	12930 X	12337	-0-	-593	-0-	174 9	11492 2	Y	163	135 0	16 1	47		
						634 1								
						171 9								
						680 1								
						155 9								
						666 1								
						179 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085														
06	8850 X	8307	-0-	-543	-0-	387 1	7909 2	Y	10	9 0	1 1	2		
07	8928 X	8444	-0-	-484	-0-	11 9	8049 2	Y	10	9 0	1 1	2		
08	8773 X	8426	-0-	-347	-0-	384 1	8020 2	Y	34	26 0	4 1	6		
09	8490 X	7990	-0-	-500	-0-	11 9	7569 2	Y	9	12 0	1 1	2		
10	8711 X	8119	-0-	-592	-0-	369 1	7679 2	Y	9	8 0	1 1	2		
11	8310 X	7941	-0-	-369	-0-	37 9	7490 2	Y	15	11 0	2 1	4		
						411 1								
						10 9								
						430 1								
						10 9								
						434 1								
						17 9								
WATSON GU3 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
06	18180 X	17602	-0-	-578	-0-	818 1	16769 2	Y	14	13 0	2 1	3		
07	18786 X	17963	-0-	-823	-0-	15 9	17143 2	Y	6	7 0	1 1	1		
08	18569 X	16647	-0-	-1922	-0-	813 1	15915 2	Y	-0-	1 0		-0-		
09	17970 X	16444	-0-	-1526	-0-	7 9	15596 2	Y	-0-			-0-		
10	18197 X	13735	-0-	-4462	-0-	732 1	13008 2	Y	-0-			-0-		
*11	18345 X	18345	-0-	-0-	-0-	848 1	17338 2	Y	-0-			-0-		
						727 1								
						1007 1								
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
06	31770 X	28711	-0-	-3059	-0-	1332 1	27271 2	Y	98	90 0	12 1	19		
07	31837 X	29043	-0-	-2794	-0-	108 9	27622 2	Y	101	85 0	13 1	22		
08	31589 X	29636	-0-	-1953	-0-	1310 1	28177 2	Y	149	127 0	19 1	25		
09	29850 X	27935	-0-	-1915	-0-	111 9	26395 2	Y	97	88 0	10 1	24		
10	30101 X	27813	-0-	-2288	-0-	1295 1	26236 2	Y	97	89 0	8 1	24		
11	28710 X	27318	-0-	-1392	-0-	164 9	25668 2	Y	145	113 0	14 1	42		
						1433 1								
						107 9								
						1470 1								
						107 9								
						1490 1								
						160 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A523H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 270015	COMPL. DATE 02/02/2014	TOTAL	DEPTH	9186	PERF.	9804	-	16245						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	13230	X	9313	-0-	-3917	-0-	424 177	1 9	8712	2	Y	161	149	0	19	1			31	
07	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	426 189	1 9	8989	2	Y	172	144	0	22	1			37	
08	10602	X	9568	-0-	-1034	-0-	414 187	1 9	8967	2	Y	170	157	0	22	1			28	
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	453 167	1 9	8379	2	Y	152	128	0	15	1			37	
10	9703	X	8663	-0-	-1040	-0-	450 165	1 9	8048	2	Y	150	138	0	12	1			37	
11	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	469 182	1 9	8096	2	Y	165	138	0	16	1			48	
GALVAN RANCH				WELL #: A522H		RRCID -> 270016	COMPL. DATE 02/03/2014						TOTAL	DEPTH	9249	PERF.	9854	-	13942	
06	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	138 57	1 9	2796	2	Y	52	48	0	6	1			10	
07	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	120 76	1 9	2533	2	Y	69	55	0	9	1			15	
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	130 48	1 9	2799	2	Y	44	46	0	6	1			7	
09	3300	X	2195	-0-	-1105	-0-	112 53	1 9	2030	2	Y	48	38	0	5	1			12	
10	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	114 74	1 9	2009	2	Y	67	57	0	5	1			17	
11	3000	X	2412	-0-	-588	-0-	127 64	1 9	2221	2	Y	58	52	0	6	1			17	
GALVAN RANCH				WELL #: A524H		RRCID -> 270017	COMPL. DATE 02/02/2014						TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9829	-	16361	
06	13860	X	9275	-0-	-4585	-0-	424 133	1 9	8718	2	Y	121	113	0	14	1			23	
07	11873	X	10810	-0-	-1063	-0-	483 157	1 9	10170	2	Y	143	117	0	18	1			31	
08	11284	X	10380	-0-	-904	-0-	449 146	1 9	9785	2	Y	133	125	0	17	1			22	
09	10920	X	10290	-0-	-630	-0-	521 157	1 9	9612	2	Y	143	116	0	14	1			35	
10	10819	X	10081	-0-	-738	-0-	529 111	1 9	9441	2	Y	101	103	0	8	1			25	
11	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	521 168	1 9	8977	2	Y	153	119	0	15	1			44	
WATSON GU2 STATE				WELL #:		2H	RRCID -> 270131	COMPL. DATE 07/27/2014						TOTAL	DEPTH	8135	PERF.	8569	-	12961
06	18750	X	15606	-0-	-3144	-0-	726 21	1 9	14859	2	Y	19	19	0	2	1			4	
07	19375	X	17276	-0-	-2099	-0-	779 29	1 9	16468	2	Y	26	21	0	3	1			6	
08	18631	X	16701	-0-	-1930	-0-	732 26	1 9	15943	2	Y	24	23	0	3	1			4	
09	17220	X	15333	-0-	-1887	-0-	788 20	1 9	14525	2	Y	18	16	0	2	1			4	
10	17267	X	15298	-0-	-1969	-0-	814	1	14484	2	Y	-0-	4	0					-0-	
11	16710	X	15859	-0-	-851	-0-	871	1	14988	2	Y	-0-							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2158	-0-	-602	-0-	101 4 9	2053 2	Y	4	8 0				1
07	2852 X	2115	-0-	-737	-0-	96 6 9	2013 2	Y	5	4 0	1 1			1
08	2852 X	1975	-0-	-877	-0-	87 2 9	1886 2	Y	2	3 0				-0-
09	2310 X	1901	-0-	-409	-0-	98 6 9	1797 2	Y	5	3 0	1 1			1
10	2263 X	2159	-0-	-104	-0-	116 13 9	2030 2	Y	12	9 0	1 1			3
11	2160 X	1883	-0-	-277	-0-	101 7 9	1775 2	Y	6	6 0	1 1			2
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
06	15030 X	13252	-0-	-1778	-0-	615 57 9	12580 2	Y	52	48 0	6 1			10
07	15531 X	13347	-0-	-2184	-0-	602 65 9	12680 2	Y	59	49 0	7 1			13
08	15531 X	13213	-0-	-2318	-0-	579 63 9	12571 2	Y	57	53 0	8 1			9
09	14100 X	12783	-0-	-1317	-0-	657 20 9	12106 2	Y	18	21 0	2 1			4
10	14012 X	12842	-0-	-1170	-0-	679 6 9	12157 2	Y	5	8 0				1
11	13260 X	10713	-0-	-2547	-0-	589 19 9	10105 2	Y	17	11 0	2 1			5
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
06	17280 X	14778	-0-	-2502	-0-	686 52 9	14040 2	Y	47	42 0	6 1			9
07	17856 X	14762	-0-	-3094	-0-	669 54 9	14039 2	Y	49	41 0	6 1			11
08	17856 X	13169	-0-	-4687	-0-	574 106 9	12489 2	Y	96	78 0	13 1			16
09	15780 X	14345	-0-	-1435	-0-	726 237 9	13382 2	Y	215	157 0	21 1			53
10	15717 X	14253	-0-	-1464	-0-	748 153 9	13352 2	Y	139	146 0	11 1			35
11	14790 X	13341	-0-	-1449	-0-	707 463 9	12171 2	Y	421	293 0	41 1			122
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
06	19530 X	17950	-0-	-1580	-0-	834 66 9	17050 2	Y	60	54 0	7 1			12
07	20987 X	17277	-0-	-3710	-0-	778 64 9	16435 2	Y	58	50 0	7 1			13
08	20987 X	17913	-0-	-3074	-0-	785 67 9	17061 2	Y	61	56 0	8 1			10
09	20310 X	16233	-0-	-4077	-0-	833 63 9	15337 2	Y	57	47 0	6 1			14
10	18538 X	16655	-0-	-1883	-0-	880 65 9	15710 2	Y	59	53 0	5 1			15
11	17940 X	16365	-0-	-1575	-0-	894 75 9	15396 2	Y	68	56 0	7 1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU9 STATE														
WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8250 X	7147	-0-	-1103	-0-	280	1	5738	2	Y	1026	928	0	198
						1129	9							
07	8277 X	7369	-0-	-908	-0-	280	1	5923	2	Y	1060	893	0	231
						1166	9							
08	8029 X	7396	-0-	-633	-0-	272	1	5951	2	Y	1066	982	0	176
						1173	9							
09	7770 X	6103	-0-	-1667	-0-	261	1	4791	2	Y	955	803	0	235
						1051	9							
10	7378 X	6825	-0-	-553	-0-	305	1	5455	2	Y	968	885	0	242
						1065	9							
11	7170 X	6412	-0-	-758	-0-	291	1	5051	2	Y	973	839	0	281
						1070	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
06	40230 X	33051	-0-	-7179	-0-	1532	1	31290	2	Y	208	191	0	40
						229	9							
07	41106 X	33555	-0-	-7551	-0-	1510	1	31806	2	Y	217	183	0	47
						239	9							
08	38781 X	32975	-0-	-5806	-0-	1442	1	31300	2	Y	212	196	0	35
						233	9							
09	34950 X	31586	-0-	-3364	-0-	1615	1	29750	2	Y	201	167	0	49
						221	9							
10	34875 X	32079	-0-	-2796	-0-	1690	1	30159	2	Y	209	190	0	52
						230	9							
11	33060 X	30469	-0-	-2591	-0-	1658	1	28570	2	Y	219	187	0	63
						241	9							

BRISCOE G GU12 STATE														
WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	156	1	3180	2	Y	551	516	0	106
						606	9							
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	164	1	3440	2	Y	576	484	0	125
						634	9							
08	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	173	1	3742	2	Y	577	532	0	95
						635	9							
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	191	1	3560	2	Y	548	455	0	135
						603	9							
10	4247 X	3464	-0-	-783	-0-	164	1	2901	2	Y	363	379	0	91
						399	9							
11	4410 X	3223	-0-	-1187	-0-	151	1	2597	2	Y	432	356	0	125
						475	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
06	23340 X	21865	-0-	-1475	-0-	1008	1	20585	2	Y	247	224	0	48
						272	9							
07	23684 X	22027	-0-	-1657	-0-	985	1	20760	2	Y	256	216	0	56
						282	9							
08	23591 X	21732	-0-	-1859	-0-	944	1	20520	2	Y	244	228	0	40
						268	9							
09	22320 X	20783	-0-	-1537	-0-	1057	1	19453	2	Y	248	203	0	61
						273	9							
10	22599 X	20886	-0-	-1713	-0-	1092	1	19520	2	Y	249	228	0	62
						274	9							
11	21870 X	19203	-0-	-2667	-0-	1038	1	17869	2	Y	269	227	0	78
						296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	37	-0-	-1283	-0-	36	2	1	9	Y	1	12	0	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	21	14	0	5
						23	9							
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	92	2	14	9	Y	13	13	0	4
BRISCOE G														
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
06	480 N	13	-0-	-467	-0-	13	2			Y	-0-	1	0	-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2533	2	Y	376	253	0	94
						414	9							
*11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	196	1	3359	2	Y	420	352	0	121
						462	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
06	31230 X	28768	-0-	-2462	-0-	1334	1	27284	2	Y	136	160	0	26
						150	9							
07	32271 X	29647	-0-	-2624	-0-	1337	1	28187	2	Y	112	100	0	24
						123	9							
08	32271 X	29267	-0-	-3004	-0-	1278	1	27751	2	Y	216	176	0	36
						238	9							
09	30840 X	27910	-0-	-2930	-0-	1424	1	26198	2	Y	262	208	0	64
						288	9							
10	30659 X	28180	-0-	-2479	-0-	1481	1	26435	2	Y	240	225	0	60
						264	9							
11	28770 X	26858	-0-	-1912	-0-	1454	1	25063	2	Y	310	250	0	90
						341	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
06	23910 X	21625	-0-	-2285	-0-	1008	1	20611	2	Y	5	8	0	1
						6	9							
07	24707 X	22304	-0-	-2403	-0-	1010	1	21291	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
08	23901 X	21978	-0-	-1923	-0-	968	1	21009	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
09	23130 X	19039	-0-	-4091	-0-	979	1	18045	2	Y	14	10	0	3
						15	9							
10	23095 X	22520	-0-	-575	-0-	1191	1	21272	2	Y	52	38	0	13
						57	9							
11	21630 X	19874	-0-	-1756	-0-	1078	1	18601	2	Y	177	122	0	51
						195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14130 X	12769	-0-	-1361	-0-	596 1	12169 2	Y	4	4 0			1	
07	14260 X	12983	-0-	-1277	-0-	586 1	12393 2	Y	4	3 0	1 1		1	
08	13919 X	12187	-0-	-1732	-0-	536 1	11629 2	Y	20	15 0	3 1		3	
09	13470 X	12565	-0-	-905	-0-	646 1	11886 2	Y	30	23 0	3 1		7	
10	13299 X	12133	-0-	-1166	-0-	643 1	11469 2	Y	19	20 0	1 1		5	
11	12780 X	8113	-0-	-4667	-0-	444 1	7659 2	Y	9	10 0	1 1		3	
						10 9								
GALVAN RANCH													WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890	
06	29370 X	27	-0-	-29343	-0-	26 2	1 9	Y	1	67 0			-0-	
07	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-			Y	-0-				-0-	
08	30132 X	7170	-0-	-22962	-0-	309 1	6756 2	Y	95	67 0	12 1		16	
						105 9								
09	28560 X	17504	-0-	-11056	-0-	884 1	16302 2	Y	289	206 0	28 1		71	
						318 9								
10	27218 X	18857	-0-	-8361	-0-	979 1	17481 2	Y	361	314 0	28 1		90	
						397 9								
*11	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	858 1	14777 2	Y	290	268 0	28 1		84	
						319 9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35				35	
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	106 0			106	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	106 0			106	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	106 0			106	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	106 0			106	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	106 0			106	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	106 0			35	
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35				35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-	25 1	531 2	Y	9	11 0	1 1	2		
07	651 X	598	-0-	-53	-0-	10 9	545 2	Y	23	17 0	3 1	5		
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	28 1	902 2	Y	27	24 0	4 1	4		
09	869 X	869	-0-	-0-	-0-	25 9	811 2	Y	13	13 0	1 1	3		
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	41 1	964 2	Y	-0-	3 0		-0-		
11	930 X	773	-0-	-157	-0-	30 9	690 2	Y	38	23 0	4 1	11		
						44 1								
						14 9								
						51 1								
						41 1								
						42 9								
BRISCOE G														
WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645														
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-				-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-				-0-
08	4185 X	348	-0-	-3837	-0-	15 1	299 2	Y	31	22 0	4 1	5		
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	34 9	304 2	Y	44	34 0	4 1	11		
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	18 1	334 2	Y	12	19 0	1 1	3		
11	330 X	296	-0-	-34	-0-	48 9	264 2	Y	14	11 0	2 1	4		
						19 1								
						13 9								
						17 1								
						15 9								
GALVAN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
06	13110 X	2564	-0-	-10546	-0-	121 1	2421 2	Y	20	54 0	2 1	4		
07	13175 X	1803	-0-	-11372	-0-	22 9	1693 2	Y	26	21 0	3 1	6		
08	13020 X	1493	-0-	-11527	-0-	81 1	1398 2	Y	28	25 0	4 1	5		
09	12060 X	1155	-0-	-10905	-0-	29 9	1073 2	Y	21	19 0	2 1	5		
10	12121 X	896	-0-	-11225	-0-	64 1	832 2	Y	16	16 0	1 1	4		
11	2550 X	553	-0-	-1997	-0-	31 9	509 2	Y	14	12 0	2 1	4		
						59 1								
						23 9								
						46 1								
						18 9								
						29 1								
						15 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
06	28650 X	26296	-0-	-2354	-0-	1214 1	24851 2	Y	210	194 0	25 1	40		
07	29512 X	26754	-0-	-2758	-0-	231 9	25307 2	Y	222	186 0	28 1	48		
08	28706 X	25923	-0-	-2783	-0-	1203 1	24552 2	Y	217	201 0	28 1	36		
09	27780 X	25277	-0-	-2503	-0-	244 9	23739 2	Y	226	184 0	22 1	56		
10	27683 X	25294	-0-	-2389	-0-	1132 1	23872 2	Y	78	108 0	6 1	20		
11	26310 X	23988	-0-	-2322	-0-	239 9	22669 2	Y	-0-	20 0		-0-		
						1289 1								
						249 9								
						1336 1								
						86 9								
						1319 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	24000 X	21936	-0-	-2064	-0-	1012	1	20713	2	Y	192	177 0	23 1	37	
07	23870 X	22378	-0-	-1492	-0-	211	9	1004	1	21147	2	Y	206	172 0	26 1
08	23870 X	22078	-0-	-1792	-0-	227	9	959	1	20873	2	Y	224	203 0	29 1
09	22860 X	21022	-0-	-1838	-0-	246	9	1071	1	19724	2	Y	206	172 0	20 1
10	22971 X	21277	-0-	-1694	-0-	227	9	1116	1	19940	2	Y	201	186 0	16 1
11	21930 X	19085	-0-	-2845	-0-	221	9	1034	1	17812	2	Y	217	183 0	21 1
						239	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016															
06	34320 X	30473	-0-	-3847	-0-	1416	1	28954	2	Y	94	87 0	11 1	18	
07	34007 X	30951	-0-	-3056	-0-	103	9	1397	1	29447	2	Y	97	82 0	12 1
08	33821 X	30369	-0-	-3452	-0-	107	9	1333	1	28929	2	Y	97	89 0	13 1
09	31920 X	28904	-0-	-3016	-0-	107	9	1483	1	27315	2	Y	96	79 0	9 1
10	32054 X	29224	-0-	-2830	-0-	106	9	1544	1	27575	2	Y	95	88 0	7 1
11	30480 X	27626	-0-	-2854	-0-	105	9	1510	1	26009	2	Y	97	83 0	10 1
						107	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376															
06	31500 X	27281	-0-	-4219	-0-	1263	1	25842	2	Y	160	147 0	19 1	31	
07	31589 X	27645	-0-	-3944	-0-	176	9	1245	1	26217	2	Y	166	140 0	21 1
08	31310 X	26635	-0-	-4675	-0-	183	9	1171	1	25374	2	Y	82	94 0	11 1
09	29280 X	25361	-0-	-3919	-0-	90	9	1297	1	23876	2	Y	171	125 0	17 1
10	28954 X	25563	-0-	-3391	-0-	188	9	1344	1	24035	2	Y	167	154 0	13 1
11	27270 X	24235	-0-	-3035	-0-	184	9	1319	1	22668	2	Y	225	180 0	22 1
						248	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475															
06	24060 X	21031	-0-	-3029	-0-	968	1	19811	2	Y	229	212 0	27 1	44	
07	23281 X	21388	-0-	-1893	-0-	252	9	962	1	20255	2	Y	155	145 0	20 1
08	23281 X	20842	-0-	-2439	-0-	171	9	908	1	19694	2	Y	218	187 0	29 1
09	21990 X	19828	-0-	-2162	-0-	240	9	1005	1	18514	2	Y	281	221 0	27 1
10	21948 X	19643	-0-	-2305	-0-	309	9	1038	1	18507	2	Y	89	129 0	7 1
11	21030 X	19183	-0-	-1847	-0-	98	9	1039	1	17874	2	Y	245	172 0	24 1
						270	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B434H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 271295	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	9282	-	13840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8850 X	7197	-0-	-1653	-0-	334 41	9	6822	2	Y	37	35	0	4	1	7		
07	7905 X	7212	-0-	-693	-0-	326 35	9	6851	2	Y	32	28	0	4	1	7		
08	7905 X	7054	-0-	-851	-0-	306 42	9	6706	2	Y	38	34	0	5	1	6		
09	7290 X	6614	-0-	-676	-0-	339 35	9	6240	2	Y	32	27	0	3	1	8		
10	7533 X	6627	-0-	-906	-0-	351 40	9	6236	2	Y	36	32	0	3	1	9		
11	7200 X	6246	-0-	-954	-0-	342 46	9	5858	2	Y	42	35	0	4	1	12		
GALVAN RANCH					WELL #: B436H	RRCID -> 271296	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	9286	-	14016					
06	31590 X	28758	-0-	-2832	-0-	1332 160	9	27266	2	Y	145	128	0	17	1	28		
07	31558 X	29197	-0-	-2361	-0-	1314 166	9	27717	2	Y	151	127	0	19	1	33		
08	31496 X	28776	-0-	-2720	-0-	1259 166	9	27351	2	Y	151	139	0	20	1	25		
09	30000 X	27235	-0-	-2765	-0-	1394 187	9	25654	2	Y	170	136	0	17	1	42		
10	30039 X	27132	-0-	-2907	-0-	1430 174	9	25528	2	Y	158	148	0	12	1	40		
11	28770 X	25683	-0-	-3087	-0-	1400 166	9	24117	2	Y	151	132	0	15	1	44		
GALVAN RANCH					WELL #: B438H	RRCID -> 271297	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9326	-	13968					
06	24330 X	21874	-0-	-2456	-0-	1017 20	9	20837	2	Y	18	18	0	2	1	4		
07	24180 X	21927	-0-	-2253	-0-	992 70	9	20865	2	Y	64	46	0	8	1	14		
08	24087 X	22669	-0-	-1418	-0-	993 77	9	21599	2	Y	70	63	0	9	1	12		
09	22860 X	20747	-0-	-2113	-0-	1067 42	9	19638	2	Y	38	37	0	4	1	9		
10	22785 X	21535	-0-	-1250	-0-	1139 89	9	20307	2	Y	81	64	0	6	1	20		
11	21930 X	21051	-0-	-879	-0-	1145 150	9	19756	2	Y	136	104	0	13	1	39		
GALVAN RANCH					WELL #: B344H	RRCID -> 271518	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	9455	-	14603					
06	36960 X	32631	-0-	-4329	-0-	1516 79	9	31036	2	Y	72	68	0	9	1	14		
07	37355 X	33227	-0-	-4128	-0-	1501 112	9	31614	2	Y	102	81	0	13	1	22		
08	37107 X	33268	-0-	-3839	-0-	1459 99	9	31710	2	Y	90	85	0	12	1	15		
09	35130 X	31975	-0-	-3155	-0-	1641 99	9	30235	2	Y	90	74	0	9	1	22		
10	34968 X	32433	-0-	-2535	-0-	1716 97	9	30620	2	Y	88	81	0	7	1	22		
11	32640 X	30842	-0-	-1798	-0-	1686 102	9	29054	2	Y	93	79	0	9	1	27		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 788997														
WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24720 X	21530	-0-	-3190	-0-	1002 63 9	1	20465	2	Y	57	56 0	7 1	11
07	24738 X	21768	-0-	-2970	-0-	981 81 9	1	20706	2	Y	74	60 0	9 1	16
08	24397 X	21543	-0-	-2854	-0-	947 46 9	1	20550	2	Y	42	46 0	5 1	7
09	22890 X	20153	-0-	-2737	-0-	1038 22 9	1	19093	2	Y	20	20 0	2 1	5
10	22723 X	20460	-0-	-2263	-0-	1086 23 9	1	19351	2	Y	21	19 0	2 1	5
11	21540 X	19445	-0-	-2095	-0-	1066 19 9	1	18360	2	Y	17	15 0	2 1	5
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912														
06	26820 X	22664	-0-	-4156	-0-	1052 57 9	1	21555	2	Y	52	49 0	6 1	10
07	26412 X	22862	-0-	-3550	-0-	1032 52 9	1	21778	2	Y	47	41 0	6 1	10
08	25668 X	22876	-0-	-2792	-0-	1003 74 9	1	21799	2	Y	67	57 0	9 1	11
09	24060 X	21285	-0-	-2775	-0-	1095 70 9	1	20120	2	Y	64	53 0	6 1	16
10	23777 X	21447	-0-	-2330	-0-	1135 67 9	1	20245	2	Y	61	57 0	5 1	15
11	22650 X	20164	-0-	-2486	-0-	1106 45 9	1	19013	2	Y	41	40 0	4 1	12
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809														
06	32430 X	24749	-0-	-7681	-0-	1154 10 9	1	23585	2	Y	9	9 0	1 1	2
07	32829 X	24197	-0-	-8632	-0-	1096 14 9	1	23087	2	Y	13	10 0	2 1	3
08	31713 X	21761	-0-	-9952	-0-	957 45 9	1	20759	2	Y	41	32 0	5 1	7
09	31256 X	31256	-0-	-0-	-0-	1610 14 9	1	29632	2	Y	13	16 0	1 1	3
10	29729 X	29336	-0-	-393	-0-	1555 15 9	1	27766	2	Y	14	13 0	1 1	3
*11	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	1486 18 9	1	25579	2	Y	16	13 0	2 1	4
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958														
06	17550 X	6370	-0-	-11180	-0-	296	1	6074	2	Y	-0-			-0-
07	17732 X	13367	-0-	-4365	-0-	606 3 9	1	12758	2	Y	3	2 0		1
08	17639 X	11596	-0-	-6043	-0-	513 1 9	1	11082	2	Y	1	2 0		-0-
09	16620 X	15980	-0-	-640	-0-	822	1	15158	2	Y	-0-			-0-
10	16585 X	15648	-0-	-937	-0-	831	1	14817	2	Y	-0-			-0-
*11	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	804	1	13836	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	9810 X	5264	-0-	-4546	-0-	246 17 9	1	5001	2	Y	15	12 0	2 1			3													
07	9579 X	8391	-0-	-1188	-0-	380 14 9	1	7997	2	Y	13	11 0	2 1			3													
08	8680 X	5630	-0-	-3050	-0-	249 1 9	1	5380	2	Y	1	4 0				-0-													
09	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	439 13 9	1	8081	2	Y	12	8 0	1 1			3													
10	8401 X	7811	-0-	-590	-0-	416 4 9	1	7391	2	Y	4	6 0				1													
11	8130 X	6116	-0-	-2014	-0-	337 7 9	1	5772	2	Y	6	4 0	1 1			2													

GALVAN RANCH															WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951								
06	27630 X	25260	-0-	-2370	-0-	1174 83 9	1	24003	2	Y	75	67 0	9 1			14													
07	28520 X	21996	-0-	-6524	-0-	993 70 9	1	20933	2	Y	64	56 0	8 1			14													
08	27497 X	20918	-0-	-6579	-0-	917 75 9	1	19926	2	Y	68	62 0	9 1			11													
09	25620 X	21378	-0-	-4242	-0-	1096 122 9	1	20160	2	Y	111	84 0	11 1			27													
10	26102 X	24615	-0-	-1487	-0-	1301 85 9	1	23229	2	Y	77	79 0	6 1			19													
11	25260 X	22711	-0-	-2549	-0-	1242 79 9	1	21390	2	Y	72	63 0	7 1			21													

GALVAN RANCH															WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883								
06	28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-	4 0				-0-													
07	28861 X	1685	-0-	-27176	-0-	78 3 9	1	1604	2	Y	3	2 0				1													
08	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	913 252 9	1	19842	2	Y	229	162 0	30 1			38													
09	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	979 336 9	1	18026	2	Y	305	238 0	30 1			75													
10	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	978 312 9	1	17474	2	Y	284	266 0	22 1			71													
11	20340 X	17980	-0-	-2360	-0-	970 330 9	1	16680	2	Y	300	255 0	29 1			87													

GALVAN RANCH															WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814								
06	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	-0-					-0-													
07	23281 X	340	-0-	-22941	-0-	15 6 9	1	319	2	Y	5	3 0	1 1			1													
08	9641 X	354	-0-	-9287	-0-	16 11 9	1	327	2	Y	10	8 0	1 1			2													
09	560 X	560	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	530	2	Y	1	3 0				-0-													
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	19 4 9	1	392	2	Y	4	3 0				1													
*11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	19 4 9	1	317	2	Y	4	4 0				1													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	36030 X	32083	-0-	-3947	-0-	1487	1	30429	2	Y	152	139	0	18	29
07	37138 X	31209	-0-	-5929	-0-	167	9	29638	2	Y	148	126	0	19	32
08	35681 X	32745	-0-	-2936	-0-	1408	1	31154	2	Y	144	133	0	19	24
09	33360 X	30626	-0-	-2734	-0-	163	9	28920	2	Y	125	106	0	12	31
10	33139 X	31303	-0-	-1836	-0-	1433	1	29495	2	Y	142	126	0	11	36
11	32070 X	29321	-0-	-2749	-0-	158	9	27561	2	Y	145	125	0	14	42
						1568	1								
						138	9								
						1652	1								
						156	9								
						1600	1								
						160	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676															
06	40020 X	33429	-0-	-6591	-0-	1555	1	31832	2	Y	38	31	0	4	7
07	40920 X	33989	-0-	-6931	-0-	42	9	32313	2	Y	129	92	0	16	28
08	40207 X	33274	-0-	-6933	-0-	1534	1	31713	2	Y	93	94	0	12	15
09	36270 X	31311	-0-	-4959	-0-	142	9	29558	2	Y	136	105	0	13	33
10	35495 X	31920	-0-	-3575	-0-	1459	1	30224	2	Y	1	34	0		-0-
11	33420 X	29808	-0-	-3612	-0-	102	9	28139	2	Y	31	19	0	3	9
						1603	1								
						150	9								
						1695	1								
						1	9								
						1635	1								
						34	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011															
06	41041 X	41041	-0-	-0-	-0-	1896	1	38818	2	Y	297	213	0	35	57
07	40494 X	40494	-0-	-0-	-0-	327	9	38371	2	Y	277	239	0	35	60
08	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	1818	1	35250	2	Y	292	266	0	38	48
09	37830 X	30396	-0-	-7434	-0-	305	9	28555	2	Y	264	221	0	26	65
10	39091 X	24547	-0-	-14544	-0-	1621	1	23164	2	Y	76	116	0	6	19
11	37830 X	10419	-0-	-27411	-0-	321	9	9772	2	Y	73	64	0	7	21
						1551	1								
						290	9								
						1299	1								
						84	9								
						567	1								
						80	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074															
06	21870 X	20413	-0-	-1457	-0-	943	1	19304	2	Y	151	137	0	18	29
07	21855 X	20813	-0-	-1042	-0-	166	9	19703	2	Y	159	133	0	20	35
08	21855 X	20573	-0-	-1282	-0-	935	1	19502	2	Y	156	145	0	20	26
09	21000 X	19653	-0-	-1347	-0-	175	9	18478	2	Y	155	128	0	15	38
10	21204 X	20015	-0-	-1189	-0-	899	1	18848	2	Y	101	106	0	8	25
11	20400 X	18349	-0-	-2051	-0-	172	9	17232	2	Y	104	89	0	10	30
						1004	1								
						171	9								
						1056	1								
						111	9								
						1003	1								
						114	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	21990 X	14262	-0-	-7728	-0-	657 135	1	13470	2	Y	123	113	0	14	24
07	19437 X	17812	-0-	-1625	-0-	804 96	1	16912	2	Y	87	81	0	11	19
08	19003 X	16550	-0-	-2453	-0-	724 83	1	15743	2	Y	75	72	0	10	12
09	17790 X	14369	-0-	-3421	-0-	737 81	1	13551	2	Y	74	61	0	7	18
10	17825 X	13672	-0-	-4153	-0-	723 33	1	12916	2	Y	30	38	0	2	8
11	17250 X	13233	-0-	-4017	-0-	718 99	1	12416	2	Y	90	63	0	9	26
GALVAN RANCH															
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068															
06	19890 X	5465	-0-	-14425	-0-	254	1	5211	2	Y	-0-	1	0		-0-
07	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	1154	1	24297	2	Y	-0-				-0-
08	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	928	1	20196	2	Y	-0-				-0-
09	18720 X	16663	-0-	-2057	-0-	858	1	15805	2	Y	-0-				-0-
10	19871 X	10276	-0-	-9595	-0-	543 61	1	9672	2	Y	55	37	0	4	14
11	19230 X	8489	-0-	-10741	-0-	463 79	1	7947	2	Y	72	58	0	7	21
GALVAN RANCH															
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052															
06	29190 X	24348	-0-	-4842	-0-	1133	1	23215	2	Y	-0-	14	0		-0-
07	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	1318	1	27782	2	Y	-0-				-0-
08	28892 X	27233	-0-	-1659	-0-	1197	1	26036	2	Y	-0-				-0-
09	27750 X	25928	-0-	-1822	-0-	1330 98	1	24500	2	Y	89	58	0	9	22
10	28892 X	26400	-0-	-2492	-0-	1390 202	1	24808	2	Y	184	145	0	15	46
11	27960 X	25302	-0-	-2658	-0-	1377 221	1	23704	2	Y	201	169	0	20	58
GALVAN RANCH															
WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786															
06	37380 X	33518	-0-	-3862	-0-	1562 17	1	31939	2	Y	15	13	0	2	3
07	37386 X	33702	-0-	-3684	-0-	1527 15	1	32160	2	Y	14	12	0	2	3
08	37076 X	33640	-0-	-3436	-0-	1481 15	1	32144	2	Y	14	13	0	2	2
09	34950 X	31627	-0-	-3323	-0-	1628 18	1	29981	2	Y	16	12	0	2	4
10	35030 X	31518	-0-	-3512	-0-	1670 17	1	29831	2	Y	15	14	0	1	4
11	33510 X	27278	-0-	-6232	-0-	1496 20	1	25762	2	Y	18	15	0	2	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	36180 X	33013	-0-	-3167	-0-	1539	1	31459	2	Y	14	13	0	2 1 3
07	36797 X	33175	-0-	-3622	-0-	1503	1	31662	2	Y	9	9	0	1 1 2
08	36797 X	33003	-0-	-3794	-0-	1452	1	31537	2	Y	13	11	0	2 1 2
09	34440 X	31227	-0-	-3213	-0-	1608	1	29606	2	Y	12	10	0	1 1 3
10	34100 X	31588	-0-	-2512	-0-	1675	1	29901	2	Y	11	10	0	1 1 3
11	33000 X	29784	-0-	-3216	-0-	1635	1	28130	2	Y	17	13	0	2 1 5
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597														
06	35190 X	31831	-0-	-3359	-0-	1482	1	30326	2	Y	21	20	0	2 1 4
07	35557 X	31755	-0-	-3802	-0-	1438	1	30295	2	Y	20	17	0	3 1 4
08	35309 X	31949	-0-	-3360	-0-	1405	1	30522	2	Y	20	18	0	3 1 3
09	33300 X	30341	-0-	-2959	-0-	1561	1	28755	2	Y	23	18	0	2 1 6
10	33294 X	30779	-0-	-2515	-0-	1633	1	29121	2	Y	23	21	0	2 1 6
11	31830 X	29163	-0-	-2667	-0-	1600	1	27560	2	Y	3	8	0	1
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420														
06	27090 X	23075	-0-	-4015	-0-	1063	1	21712	2	Y	273	234	0	32 1 53
07	26784 X	23346	-0-	-3438	-0-	1049	1	22045	2	Y	229	203	0	29 1 50
08	26257 X	22893	-0-	-3364	-0-	998	1	21650	2	Y	223	207	0	29 1 37
09	24450 X	21694	-0-	-2756	-0-	1107	1	20360	2	Y	206	172	0	20 1 51
10	24304 X	21809	-0-	-2495	-0-	1145	1	20444	2	Y	200	185	0	16 1 50
11	23070 X	20676	-0-	-2394	-0-	1121	1	19326	2	Y	208	178	0	20 1 60
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
06	20460 X	18099	-0-	-2361	-0-	833	1	17040	2	Y	205	197	0	24 1 39
07	21142 X	18487	-0-	-2655	-0-	825	1	17431	2	Y	210	177	0	26 1 46
08	20708 X	18275	-0-	-2433	-0-	791	1	17240	2	Y	222	202	0	29 1 37
09	19560 X	17243	-0-	-2317	-0-	882	1	16252	2	Y	99	102	0	10 1 24
10	19251 X	16317	-0-	-2934	-0-	863	1	15434	2	Y	18	36	0	1 1 5
11	18090 X	16286	-0-	-1804	-0-	877	1	15121	2	Y	262	165	0	26 1 76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23550 X	20651	-0-	-2899	-0-	952 255	1 9	19444	2	Y	232	208	0	45
07	23901 X	21040	-0-	-2861	-0-	940 304	1 9	19796	2	Y	276	226	0	60
08	23281 X	20624	-0-	-2657	-0-	895 295	1 9	19434	2	Y	268	249	0	44
09	21900 X	19499	-0-	-2401	-0-	989 287	1 9	18223	2	Y	261	216	0	64
10	21700 X	19743	-0-	-1957	-0-	1028 339	1 9	18376	2	Y	308	271	0	77
11	20640 X	18731	-0-	-1909	-0-	1008 356	1 9	17367	2	Y	324	275	0	94
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	175 468	1 9	3515	2	Y	425	359	0	82
07	4154 X	3969	-0-	-185	-0-	165 342	1 9	3462	2	Y	311	286	0	68
08	4836 X	3739	-0-	-1097	-0-	149 314	1 9	3276	2	Y	285	269	0	47
09	4680 X	3331	-0-	-1349	-0-	156 319	1 9	2856	2	Y	290	238	0	71
10	4836 X	3264	-0-	-1572	-0-	157 303	1 9	2804	2	Y	275	256	0	69
11	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	149 301	1 9	2569	2	Y	274	237	0	79
BRISCOE G														
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943														
06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	358 223	1 9	7360	2	Y	203	184	0	39
07	8153 X	7701	-0-	-452	-0-	341 227	1 9	7133	2	Y	206	174	0	45
08	8153 X	7981	-0-	-172	-0-	341 184	1 9	7456	2	Y	167	162	0	28
09	7950 X	7685	-0-	-265	-0-	388 188	1 9	7109	2	Y	171	140	0	42
10	8215 X	7783	-0-	-432	-0-	401 198	1 9	7184	2	Y	180	163	0	45
11	7950 X	7247	-0-	-703	-0-	385 190	1 9	6672	2	Y	173	151	0	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	5910 X	4336	-0-	-1574	-0-	179	1	3658	2	Y	454	395	0	54	1
						499	9								88
07	5766 X	4452	-0-	-1314	-0-	179	1	3759	2	Y	467	394	0	59	1
						514	9								102
08	5580 X	4419	-0-	-1161	-0-	173	1	3740	2	Y	460	426	0	60	1
						506	9								76
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	203	1	3722	2	Y	473	387	0	46	1
						520	9								116
10	4495 X	3746	-0-	-749	-0-	177	1	3173	2	Y	360	358	0	28	1
						396	9								90
11	4350 X	3479	-0-	-871	-0-	171	1	2955	2	Y	321	287	0	31	1
						353	9								93

GALVAN RANCH															
WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744															
06	22770 X	19725	-0-	-3045	-0-	905	1	18527	2	Y	266	242	0	31	1
						293	9								51
07	22568 X	19776	-0-	-2792	-0-	884	1	18639	2	Y	230	202	0	29	1
						253	9								50
08	22568 X	20646	-0-	-1922	-0-	903	1	19621	2	Y	111	128	0	15	1
						122	9								18
09	21180 X	19530	-0-	-1650	-0-	999	1	18397	2	Y	122	98	0	12	1
						134	9								30
10	21886 X	19487	-0-	-2399	-0-	1021	1	18254	2	Y	193	160	0	15	1
						212	9								48
11	19980 X	18517	-0-	-1463	-0-	1003	1	17235	2	Y	254	204	0	25	1
						279	9								73

GALVAN RANCH															
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590															
06	29730 X	25503	-0-	-4227	-0-	1183	1	24206	2	Y	104	107	0	12	1
						114	9								20
07	30721 X	25647	-0-	-5074	-0-	1160	1	24487	2	Y	-0-	20	0		-0-
08	29388 X	25027	-0-	-4361	-0-	1103	1	23924	2	Y	-0-				-0-
09	27540 X	23490	-0-	-4050	-0-	1210	1	22270	2	Y	9	6	0	1	1
						10	9								2
10	27063 X	24001	-0-	-3062	-0-	1274	1	22720	2	Y	6	6	0		2
						7	9								
11	25500 X	22275	-0-	-3225	-0-	1224	1	21033	2	Y	16	11	0	2	1
						18	9								5

GALVAN RANCH															
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469															
06	31175 X	31175	-0-	-0-	-0-	1435	1	29380	2	Y	327	254	0	39	1
						360	9								63
07	30721 X	30016	-0-	-705	-0-	1345	1	28351	2	Y	291	254	0	37	1
						320	9								63
08	30721 X	28862	-0-	-1859	-0-	1255	1	27319	2	Y	262	248	0	34	1
						288	9								43
09	29730 X	27015	-0-	-2715	-0-	1379	1	25352	2	Y	258	213	0	25	1
						284	9								63
10	30721 X	27000	-0-	-3721	-0-	1416	1	25285	2	Y	272	246	0	21	1
						299	9								68
11	29730 X	23652	-0-	-6078	-0-	1282	1	22062	2	Y	280	240	0	27	1
						308	9								81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A537H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23940 X	19499	-0-	-4441		-0-	908 35	1 9	18556	2	Y	32	42	0	4	1	6
07	24738 X	21552	-0-	-3186		-0-	962 336	1 9	20254	2	Y	305	206	0	39	1	66
08	24738 X	20526	-0-	-4212		-0-	899 121	1 9	19506	2	Y	110	144	0	14	1	18
09	22950 X	18767	-0-	-4183		-0-	962 95	1 9	17710	2	Y	86	75	0	8	1	21
10	21545 X	19198	-0-	-2347		-0-	1008 190	1 9	18000	2	Y	173	137	0	14	1	43
11	20850 X	18128	-0-	-2722		-0-	977 295	1 9	16856	2	Y	268	208	0	26	1	77
BRISCOE G				WELL #:	35H	RRCID ->	271940	COMPL. DATE	09/21/2018			TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7851	-	12336
06	1500 N	305	-0-	-1195		-0-	13 32	1 9	260	2	Y	29	20	0	3	1	6
07	362 N	362	-0-	-0-		-0-	14 41	1 9	307	2	Y	37	30	0	5	1	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-					-0-
10	3100 N	3210	-0-	110		110	140 589	1 9	2481	2	Y	535	359	0	42	1	134
*11	3000 N	3019	-0-	19		129	132 607	1 9	2280	2	Y	552	472	0	54	1	160
BRISCOE G				WELL #:	36H	RRCID ->	271941	COMPL. DATE	09/24/2018			TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7904	-	12373
06	750 N	6	-0-	-744		-0-	6 3	2 2			Y	-0-	32	0			-0-
07	651 N	3	-0-	-648		-0-					Y	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434		-0-					Y	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6		-0-					Y	-0-					-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-		-0-	70 338	1 9	1281	2	Y	307	206	0	24	1	77
*11	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2	2			Y	-0-	77	0			-0-
BRISCOE G				WELL #:	42H	RRCID ->	271942	COMPL. DATE	09/25/2018			TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7966	-	12317
06	1740 X	-0-	-0-	-1740		-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798		-0-					Y	-0-					-0-
08	1798 X	-0-	-0-	-1798		-0-					Y	-0-					-0-
09	1590 X	-0-	-0-	-1590		-0-					Y	-0-					-0-
10	7730 X	7730	-0-	-0-		-0-	322 1679	1 9	5729	2	Y	1526	1025	0	120	1	381
*11	6165 X	6165	-0-	-0-		-0-	282 1036	1 9	4847	2	Y	942	959	0	92	1	272
GALVAN RANCH				WELL #:	C609H	RRCID ->	271944	COMPL. DATE	05/05/2015			TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8899	-	13373
06	16530 X	5771	-0-	-10759		-0-	265 77	1 9	5429	2	Y	70	90	0	8	1	14
07	16182 X	8828	-0-	-7354		-0-	394 105	1 9	8329	2	Y	95	76	0	12	1	21
08	16120 X	12272	-0-	-3848		-0-	525 323	1 9	11424	2	Y	294	228	0	38	1	49
09	15600 X	12594	-0-	-3006		-0-	633 263	1 9	11698	2	Y	239	206	0	23	1	59
10	15748 X	12917	-0-	-2831		-0-	674 223	1 9	12020	2	Y	203	195	0	16	1	51
*11	11949 X	11949	-0-	-0-		-0-	646 222	1 9	11081	2	Y	202	175	0	20	1	58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	20280 X	14229	-0-	-6051	-0-	655	1	13388	2	Y	169	155	0	33
07	19313 X	15458	-0-	-3855	-0-	186	9	14572	2	Y	177	149	0	39
08	17918 X	15182	-0-	-2736	-0-	691	1	14337	2	Y	169	158	0	28
09	15780 X	14249	-0-	-1531	-0-	195	9	13337	2	Y	171	140	0	42
10	15469 X	14334	-0-	-1135	-0-	659	1	13390	2	Y	176	160	0	44
11	14970 X	13561	-0-	-1409	-0-	186	9	12627	2	Y	184	157	0	53
						724	1							
						188	9							
						750	1							
						194	9							
						732	1							
						202	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772														
06	17970 X	14066	-0-	-3904	-0-	647	1	13218	2	Y	183	168	0	35
07	18197 X	14272	-0-	-3925	-0-	201	9	13422	2	Y	193	162	0	42
08	16957 X	13368	-0-	-3589	-0-	638	1	12600	2	Y	170	162	0	28
09	15420 X	13447	-0-	-1973	-0-	212	9	12551	2	Y	195	156	0	48
10	14818 X	13732	-0-	-1086	-0-	581	1	12807	2	Y	189	175	0	47
11	14070 X	12184	-0-	-1886	-0-	187	9	11318	2	Y	189	163	0	55
						681	1							
						215	9							
						717	1							
						208	9							
						658	1							
						208	9							
BRISCOE G														
WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297														
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	381	342	0	74
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	419	9	1995	2	Y	389	329	0	85
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	94	1	2209	2	Y	441	395	0	73
09	3000 N	3125	-0-	125	125	428	9	2452	2	Y	492	396	0	121
10	3100 N	3320	-0-	220	345	102	1	2633	2	Y	491	451	0	123
*11	3000 N	3418	-0-	418	763	485	9	2704	2	Y	505	433	0	146
						132	1							
						541	9							
						147	1							
						540	9							
						158	1							
						556	9							
BRISCOE G														
WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405														
06	3090 X	1718	-0-	-1372	-0-	72	1	1453	2	Y	175	157	0	34
07	2635 X	1609	-0-	-1026	-0-	193	9	1354	2	Y	174	148	0	38
08	2387 X	948	-0-	-1439	-0-	64	1	798	2	Y	104	111	0	17
09	1830 X	66	-0-	-1764	-0-	191	9			Y	-0-	17	0	-0-
10	1612 N	58	-0-	-1554	-0-	36	1			Y	-0-			-0-
11	930 N	375	-0-	-555	-0-	114	9	355	2	Y	-0-			-0-
						66	2							
						58	2							
						20	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
BRISCOE G																																							
WELL #: 34H															RRCID -> 271952										COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-		314 1	795 9	6401 2	Y		723	645 0	85 1			140																						
07	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-		311 1	862 9	6536 2	Y		784	654 0	99 1			171																						
08	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-		313 1	1064 9	6828 2	Y		967	852 0	126 1			160																						
09	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-		345 1	1104 9	6322 2	Y		1004	819 0	98 1			247																						
10	7750 X	3186	-0-	-4564	-0-		147 1	442 9	2597 2	Y		402	517 0	32 1			100																						
11	7950 X	2093	-0-	-5857	-0-		100 1	267 9	1726 2	Y		243	249 0	24 1			70																						
GALVAN RANCH															WELL #: B425H										RRCID -> 272015					COMPL. DATE 07/24/2014					TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014				
06	25740 X	24656	-0-	-1084	-0-		1143 1	176 9	23337 2	Y		160	147 0	19 1			31																						
07	26536 X	24995	-0-	-1541	-0-		1124 1	180 9	23691 2	Y		164	138 0	21 1			36																						
08	26536 X	24701	-0-	-1835	-0-		1078 1	174 9	23449 2	Y		158	147 0	21 1			26																						
09	25680 X	23338	-0-	-2342	-0-		1197 1	89 9	22052 2	Y		81	79 0	8 1			20																						
10	25482 X	23462	-0-	-2020	-0-		1236 1	150 9	22076 2	Y		136	111 0	11 1			34																						
11	24660 X	22644	-0-	-2016	-0-		1233 1	193 9	21218 2	Y		175	141 0	17 1			51																						
GALVAN RANCH															WELL #: A556H										RRCID -> 272016					COMPL. DATE 01/02/2017					TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504				
06	16560 X	14253	-0-	-2307	-0-		657 1	173 9	13423 2	Y		157	135 0	19 1			30																						
07	16275 X	14618	-0-	-1657	-0-		654 1	198 9	13766 2	Y		180	148 0	23 1			39																						
08	15872 X	14979	-0-	-893	-0-		650 1	195 9	14134 2	Y		177	164 0	23 1			29																						
09	15030 X	14089	-0-	-941	-0-		717 1	194 9	13178 2	Y		176	145 0	17 1			43																						
10	15035 X	14274	-0-	-761	-0-		751 1	132 9	13391 2	Y		120	124 0	9 1			30																						
11	14490 X	13478	-0-	-1012	-0-		731 1	136 9	12611 2	Y		124	106 0	12 1			36																						
BRISCOE G															WELL #: 55H										RRCID -> 272085					COMPL. DATE 02/12/2015					TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
		//CONT.// 788997		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7860		- 11902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	105 501	1 9	2112	2	Y	455	394	0	54	1	88
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	103 509	1 9	2215	2	Y	463	391	0	59	1	101
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	106 520	1 9	2353	2	Y	473	434	0	62	1	78
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	120 515	1 9	2198	2	Y	468	385	0	46	1	115
10	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	132 542	1 9	2408	2	Y	493	446	0	39	1	123
*11	3000 N	4309	-0-	1309	1309	198 715	1 9	3396	2	Y	650	522	0	63	1	188
BRISCOE G				WELL #: 28H	RRCID -> 272087	COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH		7548 PERF. 7783		- 11939				
06	4620 X	4342	-0-	-278	-0-	176 585	1 9	3581	2	Y	532	488	0	63	1	103
07	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	174 624	1 9	3701	2	Y	567	474	0	72	1	124
08	4929 X	4041	-0-	-888	-0-	154 579	1 9	3308	2	Y	526	494	0	69	1	87
09	4770 X	4346	-0-	-424	-0-	190 644	1 9	3512	2	Y	585	471	0	57	1	144
10	4619 X	4330	-0-	-289	-0-	194 673	1 9	3463	2	Y	612	555	0	48	1	153
11	4350 X	448	-0-	-3902	-0-	20 83	1 9	345	2	Y	75	199	0	7	1	22
BRISCOE G				WELL #: 29H	RRCID -> 272278	COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH		7559 PERF. 7797		- 12108				
06	3330 X	106	-0-	-3224	-0-	89	2	17	9	Y	15	20	0	2	1	3
07	961 X	309	-0-	-652	-0-	11 84	1 9	214	2	Y	76	53	0	10	1	16
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	26 190	1 9	545	2	Y	173	138	0	23	1	28
09	300 X	63	-0-	-237	-0-	41	2	22	9	Y	20	41	0	2	1	5
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42 140	1 9	728	2	Y	127	78	0	12	1	37
BRISCOE G				WELL #: 30H	RRCID -> 272279	COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH		7543 PERF. 7928		- 12128				
06	360 N	103	-0-	-257	-0-	103	2			Y	-0-	11	0			-0-
07	620 N	272	-0-	-348	-0-	13 1	1 9	258	2	Y	1	1	0			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	49 208	1 9	911	2	Y	189	127	0	15	1	47
*11	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	125 663	1 9	2192	2	Y	603	417	0	59	1	174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	58 1	1249 2	Y	283	266 0	33 1			55
						311 9								
07	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	52 1	1079 2	Y	267	230 0	34 1			58
						294 9								
08	1674 N	838	-0-	-836	-0-	29 1	651 2	Y	144	159 0	19 1			24
						158 9								
09	1620 N	1219	-0-	-401	-0-	47 1	852 2	Y	291	215 0	28 1			72
						320 9								
10	1426 N	85	-0-	-1341	-0-	67 2	18 9	Y	16	83 0	1 1			4
11	810 N	584	-0-	-226	-0-	24 1	435 2	Y	114	74 0	11 1			33
						125 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	1681 1	1651 2	Y	199	236 0				45
						219 9								
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	2143 1	1176 2	Y	189	175 0				59
						208 9								
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1086 1	2169 2	Y	218	235 0				42
						240 9								
09	3540 X	3026	-0-	-514	-0-	965 1	1827 2	Y	213	195 0				60
						234 9								
10	3658 X	3156	-0-	-502	-0-	1380 1	1494 2	Y	256	250 0				66
						282 9								
11	3540 X	3043	-0-	-497	-0-	1257 1	1533 2	Y	230	214 0				82
						253 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	3432 1	3372 2	Y	547	689 0				124
						602 9								
07	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	4546 1	2495 2	Y	522	483 0				163
						574 9								
08	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	2321 1	4629 2	Y	630	672 0				121
						693 9								
09	7410 X	7401	-0-	-9	-0-	2299 1	4355 2	Y	679	609 0				191
						747 9								
10	7657 X	7478	-0-	-179	-0-	3206 1	3474 2	Y	725	729 0				187
						798 9								
11	7410 X	7171	-0-	-239	-0-	2897 1	3531 2	Y	675	620 0				242
						743 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022														
06	8700 X	7372	-0-	-1328	-0-	3529 1	3466 2	Y	343	431 0				78
						377 9								
07	8587 X	7434	-0-	-1153	-0-	4565 1	2506 2	Y	330	305 0				103
						363 9								
08	8339 X	7447	-0-	-892	-0-	2337 1	4661 2	Y	408	432 0				79
						449 9								
09	7950 X	6988	-0-	-962	-0-	2245 1	4250 2	Y	448	401 0				126
						493 9								
10	7998 X	6805	-0-	-1193	-0-	3023 1	3275 2	Y	461	468 0				119
						507 9								
11	7380 X	6676	-0-	-704	-0-	2793 1	3404 2	Y	435	398 0				156
						479 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11190 X	10022	-0-	-1168	-0-	4607 1	4526 2	Y	808	1011 0				183
07	10447 X	10154	-0-	-293	-0-	889 9	5992 1	3289 2	Y	794	729 0			248
08	10447 X	10256	-0-	-191	-0-	873 9	3077 1	6141 2	Y	944	1010 0			182
09	10110 X	9689	-0-	-421	-0-	1038 9	2947 1	5586 2	Y	1051	937 0			296
10	10447 X	9615	-0-	-832	-0-	1156 9	4036 1	4371 2	Y	1098	1111 0			283
11	10020 X	9288	-0-	-732	-0-	1208 9	3681 1	4487 2	Y	1018	937 0			364
						1120 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
06	8730 X	5738	-0-	-2992	-0-	2687 1	2637 2	Y	376	476 0				85
07	9021 X	5549	-0-	-3472	-0-	414 9	3332 1	1828 2	Y	354	329 0			110
08	6975 X	5513	-0-	-1462	-0-	389 9	1692 1	3377 2	Y	404	436 0			78
09	5910 X	5321	-0-	-589	-0-	444 9	1664 1	3150 2	Y	461	409 0			130
10	6014 X	5376	-0-	-638	-0-	507 9	2328 1	2523 2	Y	477	484 0			123
11	5730 X	5177	-0-	-553	-0-	525 9	2109 1	2571 2	Y	452	413 0			162
						497 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	95 1	52 2	Y	1	1 0				-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	72 2	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181														
06	270 X	254	-0-	-16	-0-	105 1	104 2	Y	41	42 0				9
07	279 X	64	-0-	-215	-0-	45 9	37 1	20 2	Y	6	13 0			2
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	7 9			Y	-0-	2 0			-0-
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	164 1	313 2	Y	11	8 0				3
10	248 X	179	-0-	-69	-0-	12 9	84 1	91 2	Y	4	6 0			1
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	4 9			Y	-0-	1 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																		
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																															
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 20H															RRCID -> 272346															COMPL. DATE 12/08/2015															TOTAL DEPTH 7918															PERF. 8227 - 13107																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																										
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-		41	1	41	2	Y	5		4	0			1																																																																											
								6	9																																																																																					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	0			-0-																																																																											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
BRISCOE CATARINA EAST																				WELL #: 22H															RRCID -> 272347															COMPL. DATE 08/10/2015															TOTAL DEPTH 7939															PERF. 8285 - 13162														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																											
BRISCOE G GU11 STATE																				WELL #: 26H															RRCID -> 272411															COMPL. DATE 09/18/2015															TOTAL DEPTH 7334															PERF. 7884 - 12769														
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	Y	40	71	0	4	1	8																																																																												
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-																																																																												
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	4	2	0	1	1	1																																																																												
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-																																																																												
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	87	9	Y	79	53	0	6	1	20																																																																												
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	149	9	Y	135	103	0	13	1	39																																																																												
BRISCOE G GU10 STATE																				WELL #: 10H															RRCID -> 272417															COMPL. DATE 03/11/2018															TOTAL DEPTH 7340															PERF. 7914 - 13928														
06	17970	X	17249	-0-	-721	-0-	-0-	745	1	15238	2	Y	1151	1035	0	136	1	222																																																																												
								1266	9																																																																																					
07	19065	X	17458	-0-	-1607	-0-	-0-	730	1	15360	2	Y	1244	1038	0	157	1	271																																																																												
								1368	9																																																																																					
08	19065	X	17077	-0-	-1988	-0-	-0-	691	1	15016	2	Y	1245	1148	0	163	1	205																																																																												
								1370	9																																																																																					
09	18450	X	16382	-0-	-2068	-0-	-0-	771	1	14213	2	Y	1271	1040	0	124	1	312																																																																												
								1398	9																																																																																					
10	17825	X	16401	-0-	-1424	-0-	-0-	799	1	14278	2	Y	1204	1121	0	94	1	301																																																																												
								1324	9																																																																																					
11	17250	X	15744	-0-	-1506	-0-	-0-	791	1	13610	2	Y	1221	1050	0	119	1	353																																																																												
								1343	9																																																																																					
WATSON GU5																				WELL #: 5H															RRCID -> 272465															COMPL. DATE 07/30/2014															TOTAL DEPTH 8407															PERF. 8855 - 14232														
06	22440	X	16133	-0-	-6307	-0-	-0-	753	1	15377	2	Y	3	2	0			1																																																																												
								3	9																																																																																					
07	22258	X	22007	-0-	-251	-0-	-0-	996	1	21003	2	Y	7	5	0	1	1	2																																																																												
								8	9																																																																																					
08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	20908	2	Y	7	7	0	1	1	1																																																																												
								8	9																																																																																					
09	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	1	20163	2	Y	9	7	0	1	1	2																																																																												
								10	9																																																																																					
10	22010	X	19362	-0-	-2648	-0-	-0-	1028	1	18325	2	Y	8	8	0			2																																																																												
								9	9																																																																																					
11	21300	X	20642	-0-	-658	-0-	-0-	1132	1	19498	2	Y	11	9	0	1	1	3																																																																												
								12	9																																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A369H			RRCID -> 272468			COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 9189			PERF. 9556 - 15666		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	83100 X	64530	-0-	-18570	-0-	2992 311	1 9	61227	2	Y	283	271	0	33	1	55	
07	85870 X	76700	-0-	-9170	-0-	3455 449	1 9	72796	2	Y	408	322	0	52	1	89	
08	84940 X	76033	-0-	-8907	-0-	3329 402	1 9	72302	2	Y	365	346	0	48	1	60	
09	78390 X	75363	-0-	-3027	-0-	3860 387	1 9	71116	2	Y	352	291	0	34	1	87	
10	80857 X	80857	-0-	-0-	-0-	4270 338	1 9	76249	2	Y	307	293	0	24	1	77	
*11	75250 X	75250	-0-	-0-	-0-	4110 348	1 9	70792	2	Y	316	271	0	31	1	91	
GALVAN RANCH			WELL #: B310H			RRCID -> 272469			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8841			PERF. 9438 - 15125		
06	39720 X	35426	-0-	-4294	-0-	1639 201	1 9	33586	2	Y	183	169	0	22	1	35	
07	39339 X	32296	-0-	-7043	-0-	1455 167	1 9	30674	2	Y	152	135	0	19	1	33	
08	38781 X	37341	-0-	-1440	-0-	1636 186	1 9	35519	2	Y	169	152	0	22	1	28	
09	36870 X	34790	-0-	-2080	-0-	1782 183	1 9	32825	2	Y	166	137	0	16	1	41	
10	37076 X	34955	-0-	-2121	-0-	1843 191	1 9	32921	2	Y	174	158	0	14	1	43	
11	36150 X	33354	-0-	-2796	-0-	1820 218	1 9	31316	2	Y	198	165	0	19	1	57	
GALVAN RANCH			WELL #: B307H			RRCID -> 272470			COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 8874			PERF. 9492 - 14561		
06	25560 X	22035	-0-	-3525	-0-	1022 124	1 9	20889	2	Y	113	105	0	13	1	22	
07	25575 X	20829	-0-	-4746	-0-	939 107	1 9	19783	2	Y	97	86	0	12	1	21	
08	24986 X	23461	-0-	-1525	-0-	1027 120	1 9	22314	2	Y	109	98	0	14	1	18	
09	23550 X	21765	-0-	-1785	-0-	1112 120	1 9	20533	2	Y	109	89	0	11	1	27	
10	23374 X	21637	-0-	-1737	-0-	1141 123	1 9	20373	2	Y	112	102	0	9	1	28	
11	22710 X	20306	-0-	-2404	-0-	1108 131	1 9	19067	2	Y	119	101	0	12	1	34	
GALVAN RANCH			WELL #: B405H			RRCID -> 272478			COMPL. DATE 01/10/2018			TOTAL DEPTH 8748			PERF. 9302 - 14989		
06	17100 X	14500	-0-	-2600	-0-	667 141	1 9	13692	2	Y	128	99	0	15	1	25	
07	16988 X	13327	-0-	-3661	-0-	602 76	1 9	12649	2	Y	69	70	0	9	1	15	
08	16461 X	13284	-0-	-3177	-0-	581 85	1 9	12618	2	Y	77	69	0	10	1	13	
09	14790 X	11961	-0-	-2829	-0-	613 66	1 9	11282	2	Y	60	52	0	6	1	15	
10	14973 X	12211	-0-	-2762	-0-	648	1	11563	2	Y	-0-	15	0			-0-	
11	14490 X	11674	-0-	-2816	-0-	640	1	11034	2	Y	-0-					-0-	

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 417

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	B406H	RRCID	-> 272479	COMPL.	DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH	8741	PERF.	8971	-	15050	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	26520	X	24121	-0-	-2399	-0-	1111332	19	22678	2	Y	302	277	0	36	1	58
07	26412	X	24645	-0-	-1767	-0-	1098349	19	23198	2	Y	317	266	0	40	1	69
08	26412	X	24335	-0-	-2077	-0-	1055342	19	22938	2	Y	311	288	0	41	1	51
09	25230	X	23070	-0-	-2160	-0-	1171334	19	21565	2	Y	304	250	0	30	1	75
10	25389	X	23064	-0-	-2325	-0-	1207326	19	21531	2	Y	296	274	0	23	1	74
11	24120	X	22311	-0-	-1809	-0-	1202409	19	20700	2	Y	372	302	0	36	1	108
GALVAN RANCH				WELL #:	B308H	RRCID	-> 272482	COMPL.	DATE 06/20/2015	TOTAL	DEPTH	8871	PERF.	9419	-	14649	
06	37620	X	33705	-0-	-3915	-0-	1565133	19	32007	2	Y	121	112	0	14	1	23
07	38626	X	31130	-0-	-7496	-0-	140973	19	29648	2	Y	66	67	0	8	1	14
08	37603	X	35822	-0-	-1781	-0-	1572116	19	34134	2	Y	105	88	0	14	1	17
09	36060	X	33364	-0-	-2696	-0-	1711117	19	31536	2	Y	106	87	0	10	1	26
10	35495	X	31875	-0-	-3620	-0-	1684128	19	30063	2	Y	116	104	0	9	1	29
11	34680	X	32803	-0-	-1877	-0-	1792131	19	30880	2	Y	119	102	0	12	1	34
GALVAN RANCH				WELL #:	B408H	RRCID	-> 272485	COMPL.	DATE 04/19/2015	TOTAL	DEPTH	8745	PERF.	9217	-	15207	
06	33600	X	29866	-0-	-3734	-0-	1368519	19	27979	2	Y	472	440	0	56	1	91
07	33356	X	30245	-0-	-3111	-0-	1345517	19	28383	2	Y	470	399	0	60	1	102
08	33356	X	29711	-0-	-3645	-0-	1282532	19	27897	2	Y	484	443	0	63	1	80
09	31800	X	27800	-0-	-4000	-0-	1404529	19	25867	2	Y	481	396	0	47	1	118
10	31527	X	27260	-0-	-4267	-0-	1433251	19	25576	2	Y	228	271	0	18	1	57
11	29880	X	26555	-0-	-3325	-0-	1429509	19	24617	2	Y	463	341	0	45	1	134
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	18H	RRCID	-> 272490	COMPL.	DATE 12/06/2015	TOTAL	DEPTH	7927	PERF.	8270	-	13186	
06	5910	X	5033	-0-	-877	-0-	2369336	19	2328	2	Y	305	403	0			69
07	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	3170308	19	1740	2	Y	280	262	0			87
08	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	1645383	19	3282	2	Y	348	368	0			67
09	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	1611418	19	3049	2	Y	380	340	0			107
10	5518	X	5113	-0-	-405	-0-	2243442	19	2428	2	Y	402	405	0			104
11	5130	X	4811	-0-	-319	-0-	1978420	19	2413	2	Y	382	349	0			137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	42390 X	38512	-0-	-3878	-0-	1779	1	36445	2	Y	262	246	0	31	51
07	43059 X	39289	-0-	-3770	-0-	288	9	1770	1	Y	165	159	0	21	36
08	42470 X	38483	-0-	-3987	-0-	182	9	1690	1	Y	74	88	0	10	12
09	40410 X	36621	-0-	-3789	-0-	81	9	1883	1	Y	67	56	0	7	16
10	40517 X	37149	-0-	-3368	-0-	74	9	1966	1	Y	68	62	0	5	17
11	38520 X	35537	-0-	-2983	-0-	75	9	1944	1	Y	117	89	0	11	34
						129	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304															
06	37350 X	33693	-0-	-3657	-0-	1562	1	31971	2	Y	145	134	0	17	28
07	37727 X	34512	-0-	-3215	-0-	160	9	1557	1	Y	151	127	0	19	33
08	37541 X	34342	-0-	-3199	-0-	166	9	1503	1	Y	146	136	0	19	24
09	35520 X	32729	-0-	-2791	-0-	161	9	1680	1	Y	126	107	0	12	31
10	35557 X	33112	-0-	-2445	-0-	139	9	1747	1	Y	143	127	0	11	36
11	33690 X	31474	-0-	-2216	-0-	157	9	1719	1	Y	158	133	0	15	46
						174	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367															
06	45840 X	41450	-0-	-4390	-0-	1924	1	39363	2	Y	148	137	0	17	29
07	46128 X	42592	-0-	-3536	-0-	163	9	1921	1	Y	156	131	0	20	34
08	45880 X	41924	-0-	-3956	-0-	172	9	1838	1	Y	164	149	0	22	27
09	43560 X	40090	-0-	-3470	-0-	180	9	2057	1	Y	150	125	0	15	37
10	43617 X	40516	-0-	-3101	-0-	165	9	2139	1	Y	155	141	0	12	39
11	41460 X	38393	-0-	-3067	-0-	171	9	2099	1	Y	165	140	0	16	48
						182	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123															
06	11700 X	11568	-0-	-132	-0-	538	1	11000	2	Y	27	26	0	3	5
07	12338 X	11240	-0-	-1098	-0-	30	9	507	1	Y	30	25	0	4	6
08	12338 X	10623	-0-	-1715	-0-	33	9	467	1	Y	30	27	0	4	5
09	11940 X	8439	-0-	-3501	-0-	33	9	431	1	Y	33	27	0	3	8
10	12121 X	9387	-0-	-2734	-0-	36	9	496	1	Y	41	36	0	3	10
11	11580 X	9959	-0-	-1621	-0-	45	9	543	1	Y	52	42	0	5	15
						57	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	25320 X	22783	-0-	-2537	-0-	1043	1	21375	2	Y	332	307	0	64
07	24521 X	24247	-0-	-274	-0-	365	9	1082	1	22772	2	Y	357	78
08	24521 X	23971	-0-	-550	-0-	393	9	1038	1	22546	2	Y	352	58
09	23412 X	23412	-0-	-0-	-0-	387	9	1184	1	21821	2	Y	370	91
10	24242 X	23736	-0-	-506	-0-	407	9	1238	1	22103	2	Y	359	90
11	23460 X	22484	-0-	-976	-0-	1238	1	395	9	20830	2	Y	403	117
						1211	1	443	9					
GALVAN STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176														
06	16860 X	15741	-0-	-1119	-0-	722	1	14779	2	Y	218	201	0	42
07	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	240	9	756	1	15921	2	Y	234	51
08	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	257	9	725	1	15763	2	Y	237	39
09	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	261	9	850	1	15613	2	Y	260	64
10	16926 X	16838	-0-	-88	-0-	286	9	878	1	15678	2	Y	256	64
11	16380 X	15845	-0-	-535	-0-	282	9	853	1	14697	2	Y	268	78
						295	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929														
06	14310 X	12902	-0-	-1408	-0-	590	1	12067	2	Y	223	200	0	43
07	14384 X	12725	-0-	-1659	-0-	245	9	568	1	11901	2	Y	233	51
08	14136 X	12301	-0-	-1835	-0-	256	9	529	1	11523	2	Y	226	37
09	13590 X	12060	-0-	-1530	-0-	249	9	609	1	11177	2	Y	249	61
10	13516 X	11884	-0-	-1632	-0-	274	9	615	1	11013	2	Y	233	58
11	12900 X	11495	-0-	-1405	-0-	256	9	615	1	10599	2	Y	255	74
						281	9							
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684														
06	14850 X	13474	-0-	-1376	-0-	625	1	12801	2	Y	44	36	0	9
07	15128 X	13592	-0-	-1536	-0-	48	9	612	1	12930	2	Y	45	10
08	14756 X	13233	-0-	-1523	-0-	50	9	574	1	12487	2	Y	156	26
09	13920 X	12891	-0-	-1029	-0-	172	9	653	1	12050	2	Y	171	42
10	13919 X	12906	-0-	-1013	-0-	188	9	677	1	12118	2	Y	101	25
11	13470 X	12348	-0-	-1122	-0-	111	9	670	1	11547	2	Y	119	34
						131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE GU2 STATE AR																			
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	28710 X	27829	-0-	-881	-0-	-0-	1287 1	26326 2	216 9	Y	196	182 0	23 1	38					
07	29822 X	28612	-0-	-1210	-0-	-0-	1287 1	27092 2	233 9	Y	212	177 0	27 1	46					
08	29822 X	28379	-0-	-1443	-0-	-0-	1237 1	26900 2	242 9	Y	220	201 0	29 1	36					
09	28200 X	27352	-0-	-848	-0-	-0-	1397 1	25710 2	245 9	Y	223	182 0	22 1	55					
10	29140 X	27895	-0-	-1245	-0-	-0-	1465 1	26180 2	250 9	Y	227	207 0	18 1	57					
11	27840 X	26857	-0-	-983	-0-	-0-	1460 1	25126 2	271 9	Y	246	208 0	24 1	71					
GALVAN RANCH																WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229			
06	35711 X	35711	-0-	-0-	-0-	-0-	1653 1	33806 2	252 9	Y	229	202 0	27 1	44					
07	34193 X	33230	-0-	-963	-0-	-0-	1496 1	31492 2	242 9	Y	220	188 0	28 1	48					
08	34193 X	31732	-0-	-2461	-0-	-0-	1387 1	30103 2	242 9	Y	220	203 0	29 1	36					
09	33090 X	29662	-0-	-3428	-0-	-0-	1513 1	27894 2	255 9	Y	232	188 0	23 1	57					
10	34193 X	30317	-0-	-3876	-0-	-0-	1594 1	28472 2	251 9	Y	228	210 0	18 1	57					
11	33090 X	30045	-0-	-3045	-0-	-0-	1632 1	28094 2	319 9	Y	290	235 0	28 1	84					
BRISCOE STATE AR																WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773			
06	16320 X	14232	-0-	-2088	-0-	-0-	651 1	13321 2	260 9	Y	236	218 0	28 1	46					
07	16089 X	14484	-0-	-1605	-0-	-0-	645 1	13567 2	272 9	Y	247	208 0	31 1	54					
08	15965 X	13990	-0-	-1975	-0-	-0-	604 1	13112 2	274 9	Y	249	229 0	33 1	41					
09	15180 X	13460	-0-	-1720	-0-	-0-	677 1	12466 2	317 9	Y	288	230 0	28 1	71					
10	15004 X	13631	-0-	-1373	-0-	-0-	707 1	12609 2	315 9	Y	286	263 0	22 1	72					
11	14220 X	12835	-0-	-1385	-0-	-0-	689 1	11838 2	308 9	Y	280	244 0	27 1	81					
BRISCOE R																WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360			
06	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	-0-	566 1	11550 2	306 9	Y	278	254 0	33 1	54					
07	12958 X	12047	-0-	-911	-0-	-0-	533 1	11208 2	306 9	Y	278	236 0	35 1	61					
08	12958 X	12156	-0-	-802	-0-	-0-	520 1	11331 2	305 9	Y	277	256 0	36 1	46					
09	12540 X	73	-0-	-12467	-0-	-0-	71 2	2 9	173 9	Y	2	47 0		1					
10	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	-0-	865 1	15487 2	905 1	Y	157	107 0	12 1	39					
*11	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	-0-	504 1	15615 2	504 9	Y	458	320 0	45 1	132					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY																																																																										
GALVAN RANCH																																																																										
WELL #: A508H															RRCID -> 273199															COMPL. DATE 02/26/2016															TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
06	10290	X	8754	-0-		-1536		-0-			396	1	8123	2	Y	214	197	0	25	1	41																																																					
											235	9																																																														
07	10137	X	9099	-0-		-1038		-0-			402	1	8443	2	Y	231	193	0	29	1	50																																																					
											254	9																																																														
08	9703	X	9166	-0-		-537		-0-			393	1	8513	2	Y	236	216	0	31	1	39																																																					
											260	9																																																														
09	9390	X	8569	-0-		-821		-0-			427	1	7894	2	Y	225	187	0	22	1	55																																																					
											248	9																																																														
10	9207	X	8945	-0-		-262		-0-			460	1	8221	2	Y	240	216	0	19	1	60																																																					
											264	9																																																														
11	8880	X	8551	-0-		-329		-0-			456	1	7821	2	Y	249	213	0	24	1	72																																																					
											274	9																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A506H															RRCID -> 273200															COMPL. DATE 03/04/2016															TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
06	10470	X	9127	-0-		-1343		-0-			413	1	8454	2	Y	236	217	0	28	1	45																																																					
											260	9																																																														
07	10540	X	9162	-0-		-1378		-0-			405	1	8494	2	Y	239	202	0	30	1	52																																																					
											263	9																																																														
08	10354	X	9561	-0-		-793		-0-			407	1	8868	2	Y	260	235	0	34	1	43																																																					
											286	9																																																														
09	9810	X	9109	-0-		-701		-0-			453	1	8379	2	Y	252	208	0	25	1	62																																																					
											277	9																																																														
10	9734	X	9372	-0-		-362		-0-			482	1	8605	2	Y	259	236	0	20	1	65																																																					
											285	9																																																														
11	9240	X	8890	-0-		-350		-0-			471	1	8111	2	Y	280	237	0	27	1	81																																																					
											308	9																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A502H															RRCID -> 273217															COMPL. DATE 05/14/2014															TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
06	7980	X	6409	-0-		-1571		-0-			297	1	6082	2	Y	27	47	0	3	1	5																																																					
											30	9																																																														
07	7905	X	5814	-0-		-2091		-0-			259	1	5489	2	Y	60	45	0	7	1	13																																																					
											66	9																																																														
08	7905	X	6468	-0-		-1437		-0-			285	1	6183	2	Y	-0-	13	0			-0-																																																					
09	7470	X	4872	-0-		-2598		-0-			250	1	4622	2	Y	-0-					-0-																																																					
10	7298	X	7298	-0-		-0-		-0-			388	1	6910	2	Y	-0-					-0-																																																					
11	6420	X	5239	-0-		-1181		-0-			287	1	4952	2	Y	-0-					-0-																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: A503H															RRCID -> 273221															COMPL. DATE 11/07/2015															TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
06	13860	X	11886	-0-		-1974		-0-			542	1	11056	2	Y	262	248	0	31	1	51																																																					
											288	9																																																														
07	14322	X	13424	-0-		-898		-0-			594	1	12508	2	Y	293	243	0	37	1	64																																																					
											322	9																																																														
08	14322	X	13130	-0-		-1192		-0-			562	1	12237	2	Y	301	276	0	39	1	50																																																					
											331	9																																																														
09	13830	X	12485	-0-		-1345		-0-			625	1	11520	2	Y	309	253	0	30	1	76																																																					
											340	9																																																														
10	13547	X	7856	-0-		-5691		-0-			403	1	7244	2	Y	190	204	0	15	1	47																																																					
											209	9																																																														
11	12990	X	5724	-0-		-7266		-0-			308	1	5274	2	Y	129	126	0	13	1	37																																																					
											142	9																																																														

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH				WELL #:		A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH		9140 PERF. 9641 - 14345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	13290 X	11325	-0-	-1965	-0-		518 1	10534 2	Y		248	234 0	29 1	48			
							273 9										
07	12958 X	12680	-0-	-278	-0-		561 1	11814 2	Y		277	230 0	35 1	60			
							305 9										
08	13020 X	12704	-0-	-316	-0-		546 1	11848 2	Y		282	259 0	37 1	46			
							310 9										
09	12600 X	12189	-0-	-411	-0-		611 1	11229 2	Y		317	254 0	31 1	78			
							349 9										
10	13020 X	11904	-0-	-1116	-0-		620 1	11038 2	Y		224	228 0	18 1	56			
							246 9										
*11	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-		742 1	12798 2	Y		369	282 0	36 1	107			
							406 9										

GALVAN RANCH				WELL #:		A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH		9288 PERF. 9895 - 16062			
06	12390 X	8385	-0-	-4005	-0-		384 1	7837 2	Y		149	138 0	17 1	29			
							164 9										
07	12400 X	9743	-0-	-2657	-0-		432 1	9074 2	Y		215	170 0	27 1	47			
							237 9										
08	12059 X	9583	-0-	-2476	-0-		414 1	8953 2	Y		196	185 0	26 1	32			
							216 9										
09	10470 X	9727	-0-	-743	-0-		492 1	9006 2	Y		208	169 0	20 1	51			
							229 9										
10	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-		529 1	9451 2	Y		200	185 0	16 1	50			
							220 9										
*11	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-		517 1	8891 2	Y		213	180 0	21 1	62			
							234 9										

GALVAN RANCH				WELL #:		A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH		9254 PERF. 9702 - 15888			
06	10140 X	7680	-0-	-2460	-0-		353 1	7197 2	Y		118	103 0	14 1	23			
							130 9										
07	10261 X	8474	-0-	-1787	-0-		377 1	7941 2	Y		142	116 0	18 1	31			
							156 9										
08	9827 X	8390	-0-	-1437	-0-		363 1	7867 2	Y		145	133 0	19 1	24			
							160 9										
09	8700 X	7974	-0-	-726	-0-		403 1	7419 2	Y		138	115 0	13 1	34			
							152 9										
10	8463 X	7957	-0-	-506	-0-		416 1	7397 2	Y		131	122 0	10 1	33			
							144 9										
11	8190 X	7573	-0-	-617	-0-		408 1	7021 2	Y		131	113 0	13 1	38			
							144 9										

GALVAN RANCH				WELL #:		A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH		9254 PERF. 9859 - 16080			
06	13290 X	7740	-0-	-5550	-0-		357 1	7260 2	Y		112	97 0	13 1	22			
							123 9										
07	11284 X	6728	-0-	-4556	-0-		300 1	6326 2	Y		93	83 0	12 1	20			
							102 9										
08	10974 X	7810	-0-	-3164	-0-		338 1	7347 2	Y		114	100 0	15 1	19			
							125 9										
09	10560 X	7764	-0-	-2796	-0-		391 1	7220 2	Y		139	110 0	14 1	34			
							153 9										
10	8339 X	7853	-0-	-486	-0-		408 1	7290 2	Y		141	129 0	11 1	35			
							155 9										
11	7740 X	7416	-0-	-324	-0-		398 1	6855 2	Y		148	126 0	14 1	43			
							163 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 16H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273234		CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2015					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	26670	X	22411	-0-	-4259	-0-	1022	1	20890	2	Y	454	417	0	54	1	88		
07	26629	X	22521	-0-	-4108	-0-	499	9	996	1	21019	2	Y	460	390	0	58	1	100
08	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	1157	1	25152	2	Y	377	366	0	49	1	62		
09	24030	X	276	-0-	-23754	-0-	415	9	15	1	261	2	Y	-0-	62	0			-0-
10	23374	X	11214	-0-	-12160	-0-	587	1	10461	2	Y	151	101	0	12	1	38		
*11	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	166	9	1449	1	24973	2	Y	279	209	0	27	1	81
							307	9											
BRISCOE R					WELL #:	17H	RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015					TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463					
06	31980	X	28725	-0-	-3255	-0-	1322	1	26975	2	Y	389	363	0	46	1	75		
07	31651	X	29339	-0-	-2312	-0-	428	9	1308	1	27587	2	Y	404	340	0	51	1	88
08	31279	X	29071	-0-	-2208	-0-	444	9	1260	1	27359	2	Y	411	377	0	54	1	68
09	30270	X	244	-0-	-30026	-0-	452	9	15	1	225	2	Y	4	70	0	1	1	1
10	29884	X	15611	-0-	-14273	-0-	4	9	814	1	14489	2	Y	280	189	0	22	1	70
11	28740	X	24918	-0-	-3822	-0-	308	9	1333	1	22966	2	Y	563	415	0	55	1	163
							619	9											
GALVAN RANCH					WELL #:	C517H	RRCID -> 273256		COMPL. DATE 06/26/2018					TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906					
06	76320	X	20275	-0-	-56045	-0-	943	1	19284	2	Y	44	38	0	5	1	9		
07	81676	X	81676	-0-	-0-	-0-	48	9	3695	1	77876	2	Y	95	71	0	12	1	21
08	79453	X	74010	-0-	-5443	-0-	105	9	70627	2	Y	121	106	0	16	1	20		
09	76890	X	69015	-0-	-7875	-0-	3250	1	65336	2	Y	120	99	0	12	1	29		
10	81685	X	73381	-0-	-8304	-0-	133	9	69394	2	Y	93	92	0	7	1	23		
11	79050	X	64788	-0-	-14262	-0-	132	9	3885	1	61109	2	Y	119	96	0	12	1	34
							102	9											
							3548	1											
							131	9											
BRISCOE R GU3					WELL #:	20H	RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015					TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088					
06	12330	X	7537	-0-	-4793	-0-	345	1	7094	2	Y	89	79	0	11	1	17		
07	12555	X	7620	-0-	-4935	-0-	98	9	342	1	7171	2	Y	97	81	0	12	1	21
08	11098	X	6631	-0-	-4467	-0-	107	9	288	1	6252	2	Y	83	79	0	11	1	14
09	7530	X	4279	-0-	-3251	-0-	91	9	221	1	4058	2	Y	-0-	14	0			-0-
10	7781	X	5978	-0-	-1803	-0-	313	1	5585	2	Y	73	49	0	6	1	18		
11	7530	X	5477	-0-	-2053	-0-	80	9	292	1	5066	2	Y	108	84	0	11	1	31
							119	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A518H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 273259	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9847	- 16362						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	10622	-0-	-988	-0-		487 160 9	1	9975	2	Y	145	133	0	17	1	28
07	11625	X	11324	-0-	-301	-0-		505 180 9	1	10639	2	Y	164	135	0	21	1	36
08	11625	X	11100	-0-	-525	-0-		483 173 9	1	10444	2	Y	157	146	0	21	1	26
09	10830	X	10346	-0-	-484	-0-		522 176 9	1	9648	2	Y	160	131	0	16	1	39
10	11315	X	10630	-0-	-685	-0-		549 220 9	1	9861	2	Y	200	173	0	16	1	50
11	10950	X	10119	-0-	-831	-0-		543 224 9	1	9352	2	Y	204	175	0	20	1	59
GALVAN RANCH					WELL #: A520H		RRCID -> 273260	COMPL. DATE 12/05/2016					TOTAL DEPTH	9248	PERF.	9752	- 15664	
06	16860	X	13913	-0-	-2947	-0-		640 198 9	1	13075	2	Y	180	165	0	21	1	35
07	16120	X	14355	-0-	-1765	-0-		643 210 9	1	13502	2	Y	191	160	0	24	1	42
08	15748	X	14380	-0-	-1368	-0-		623 205 9	1	13552	2	Y	186	173	0	24	1	31
09	14760	X	13829	-0-	-931	-0-		703 202 9	1	12924	2	Y	184	152	0	18	1	45
10	14694	X	13956	-0-	-738	-0-		728 210 9	1	13018	2	Y	191	173	0	15	1	48
11	13920	X	13306	-0-	-614	-0-		716 220 9	1	12370	2	Y	200	170	0	20	1	58
BRISCOE R					WELL #: 18H		RRCID -> 273264	COMPL. DATE 01/06/2015					TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8220	- 13954	
06	18630	X	17402	-0-	-1228	-0-		797 303 9	1	16302	2	Y	275	255	0	32	1	53
07	19251	X	17566	-0-	-1685	-0-		781 305 9	1	16480	2	Y	277	235	0	35	1	60
08	19034	X	15307	-0-	-3727	-0-		662 267 9	1	14378	2	Y	243	231	0	32	1	40
09	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-						Y	-0-	40	0			-0-
10	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-						Y	-0-					-0-
11	17400	X	796	-0-	-16604	-0-		45	1	751	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE J GU2 STATE					WELL #: 3H		RRCID -> 273358	COMPL. DATE 02/04/2015					TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8236	- 13819	
06	54150	X	48234	-0-	-5916	-0-		2226 439 9	1	45569	2	Y	399	376	0	47	1	77
07	53165	X	48471	-0-	-4694	-0-		2175 459 9	1	45837	2	Y	417	350	0	53	1	91
08	52483	X	48069	-0-	-4414	-0-		2094 460 9	1	45515	2	Y	418	385	0	55	1	69
09	50790	X	46215	-0-	-4575	-0-		2358 473 9	1	43384	2	Y	430	351	0	42	1	106
10	50809	X	47893	-0-	-2916	-0-		2516 458 9	1	44919	2	Y	416	385	0	33	1	104
11	48240	X	44782	-0-	-3458	-0-		2432 482 9	1	41868	2	Y	438	372	0	43	1	127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5730 X	2896	-0-	-2834	-0-	131 1	2665 2	Y	91	82 0	11 1	17		
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	100 9	5318 2	Y	203	150 0	26 1	44		
08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	254 1	4485 2	Y	170	164 0	22 1	28		
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	223 9			-0-	28 0				-0-
10	5735 X	5671	-0-	-64	-0-	207 1	5264 2	Y	101	68 0	8 1	25		
*11	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	187 9	6368 2	Y	208	153 0	20 1	60		
						296 1								
						111 9								
						370 1								
						229 9								
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266														
06	15150 X	977	-0-	-14173	-0-	46 1	921 2	Y	9	48 0	1 1	2		
07	15624 X	10560	-0-	-5064	-0-	10 9	9997 2	Y	79	54 0	10 1	17		
08	15159 X	10815	-0-	-4344	-0-	476 1	10298 2	Y	39	45 0	5 1	6		
09	13200 X	10995	-0-	-2205	-0-	87 9			125	88 0	12 1	31		
10	12865 X	11175	-0-	-1690	-0-	474 1	10297 2	Y	176	149 0	14 1	44		
*11	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	43 9	10399 2	Y	202	168 0	20 1	58		
						560 1								
						138 9								
						582 1								
						194 9								
						575 1								
						222 9								
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897														
06	22020 X	-0-	-0-	-22020	-0-			Y	-0-	39 0		-0-		
07	22165 X	16590	-0-	-5575	-0-	735 1	15507 2	Y	316	207 0	40 1	69		
08	22041 X	17168	-0-	-4873	-0-	348 9	16122 2	Y	276	263 0	36 1	46		
09	21060 X	15967	-0-	-5093	-0-	742 1	14820 2	Y	312	251 0	30 1	77		
10	16585 X	15820	-0-	-765	-0-	304 9			305	282 0	24 1	76		
11	16620 X	15003	-0-	-1617	-0-	804 1	13836 2	Y	330	279 0	32 1	95		
						343 9								
						821 1								
						336 9								
						804 1								
						363 9								
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415														
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-			Y	-0-	23 0		-0-		
07	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	466 1	9801 2	Y	128	84 0	16 1	28		
08	9703 X	8307	-0-	-1396	-0-	141 9	7815 2	Y	122	114 0	16 1	20		
09	9270 X	8293	-0-	-977	-0-	358 1	7727 2	Y	132	107 0	13 1	32		
10	10416 X	7585	-0-	-2831	-0-	134 9			122	114 0	10 1	30		
11	10080 X	7508	-0-	-2572	-0-	421 1	7054 2	Y	153	124 0	15 1	44		
						145 9								
						397 1								
						134 9								
						405 1								
						168 9								

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 427

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP GU2 STATE				//CONT.// WELL #:	12018 200 788997 10H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273855		CAPACITY COMPL. DATE 03/20/2015				CNTY: DIMMIT 8068 PERF. 8885 - 16623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	22380 X	20675	-0-	-1705	-0-	947 372	1 9	19356	2	Y	338	314	0	40	1	65	
07	21731 X	20650	-0-	-1081	-0-	920 398	1 9	19332	2	Y	362	302	0	46	1	79	
08	21731 X	20214	-0-	-1517	-0-	872 398	1 9	18944	2	Y	362	334	0	47	1	60	
09	21030 X	19229	-0-	-1801	-0-	969 404	1 9	17856	2	Y	367	301	0	36	1	90	
10	21731 X	19333	-0-	-2398	-0-	1005 392	1 9	17936	2	Y	356	329	0	28	1	89	
11	20670 X	18396	-0-	-2274	-0-	987 419	1 9	16990	2	Y	381	323	0	37	1	110	
BRISCOE R GU3				WELL #:	19H	RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776					
06	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	563 131	1 9	11482	2	Y	119	119	0	14	1	23	
07	11811 X	6892	-0-	-4919	-0-	309 67	1 9	6516	2	Y	61	63	0	8	1	13	
08	12059 X	4811	-0-	-7248	-0-	207 86	1 9	4518	2	Y	78	68	0	10	1	13	
09	11670 X	2217	-0-	-9453	-0-	115 26	1 9	2076	2	Y	24	29	0	2	1	6	
10	12059 X	11830	-0-	-229	-0-	620 162	1 9	11048	2	Y	147	105	0	11	1	37	
11	11670 X	9619	-0-	-2051	-0-	518 166	1 9	8935	2	Y	151	129	0	15	1	44	
BRISCOE J GU2 STATE				WELL #:	4H	RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755					
06	55140 X	48799	-0-	-6341	-0-	2256 370	1 9	46173	2	Y	336	309	0	40	1	65	
07	56079 X	49486	-0-	-6593	-0-	2226 378	1 9	46882	2	Y	344	290	0	44	1	75	
08	55149 X	47726	-0-	-7423	-0-	2086 342	1 9	45298	2	Y	311	294	0	41	1	51	
09	52890 X	47887	-0-	-5003	-0-	2452 293	1 9	45142	2	Y	266	226	0	26	1	65	
10	51553 X	49175	-0-	-2378	-0-	2590 345	1 9	46240	2	Y	314	276	0	25	1	78	
11	48810 X	47726	-0-	-1084	-0-	2596 372	1 9	44758	2	Y	338	285	0	33	1	98	
BRISCOE J GU2 STATE				WELL #:	5H	RRCID -> 274567		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818					
06	42060 X	36985	-0-	-5075	-0-	1712 294	1 9	34979	2	Y	267	251	0	31	1	52	
07	41695 X	37239	-0-	-4456	-0-	1672 325	1 9	35242	2	Y	295	245	0	38	1	64	
08	41385 X	35880	-0-	-5505	-0-	1558 425	1 9	33897	2	Y	386	336	0	50	1	64	
09	39000 X	34621	-0-	-4379	-0-	1760 396	1 9	32465	2	Y	360	300	0	35	1	89	
10	38967 X	35602	-0-	-3365	-0-	1868 382	1 9	33352	2	Y	347	322	0	27	1	87	
11	36990 X	33778	-0-	-3212	-0-	1831 394	1 9	31553	2	Y	358	306	0	35	1	104	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	37350 X	32890	-0-	-4460	-0-	1534	1	31336	2	Y	18	18	0	3
07	37634 X	31222	-0-	-6412	-0-	1413	1	29778	2	Y	28	22	0	6
08	37045 X	30656	-0-	-6389	-0-	1347	1	29266	2	Y	39	34	0	6
09	34980 X	29361	-0-	-5619	-0-	1507	1	27804	2	Y	45	36	0	11
10	34627 X	29708	-0-	-4919	-0-	1572	1	28084	2	Y	47	42	0	12
11	32880 X	28154	-0-	-4726	-0-	1541	1	26556	2	Y	52	44	0	15
GALVAN RANCH														
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096														
06	43440 X	38283	-0-	-5157	-0-	1784	1	36486	2	Y	12	12	0	2
07	43431 X	38274	-0-	-5157	-0-	1733	1	36526	2	Y	14	11	0	3
08	42904 X	37181	-0-	-5723	-0-	1636	1	35530	2	Y	14	13	0	2
09	40470 X	35602	-0-	-4868	-0-	1833	1	33749	2	Y	18	14	0	4
10	40207 X	35920	-0-	-4287	-0-	1903	1	33996	2	Y	19	17	0	5
11	38280 X	32760	-0-	-5520	-0-	1795	1	30943	2	Y	20	17	0	6
GALVAN RANCH														
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855														
06	49770 X	44788	-0-	-4982	-0-	2086	1	42640	2	Y	56	41	0	11
07	49259 X	44107	-0-	-5152	-0-	2000	1	42107	2	Y	-0-	11	0	-0-
08	48887 X	42610	-0-	-6277	-0-	1873	1	40737	2	Y	-0-			-0-
09	46620 X	41161	-0-	-5459	-0-	2119	1	39042	2	Y	-0-			-0-
10	46810 X	41757	-0-	-5053	-0-	2216	1	39541	2	Y	-0-			-0-
11	44790 X	39882	-0-	-4908	-0-	2189	1	37693	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808														
06	49650 X	43242	-0-	-6408	-0-	2018	1	41224	2	Y	-0-			-0-
07	49321 X	43618	-0-	-5703	-0-	1976	1	41642	2	Y	-0-			-0-
08	48639 X	43115	-0-	-5524	-0-	1900	1	41215	2	Y	-0-			-0-
09	45600 X	41305	-0-	-4295	-0-	2127	1	39178	2	Y	-0-			-0-
10	45477 X	41834	-0-	-3643	-0-	2219	1	39612	2	Y	3	2	0	1
11	43230 X	39080	-0-	-4150	-0-	2145	1	36901	2	Y	31	20	0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	44940 X	38492	-0-	-6448	-0-	1795	1	36696	2	Y	1	2	0		-0-
07	44733 X	39059	-0-	-5674	-0-	1770	1	37287	2	Y	2	2	0		-0-
08	44144 X	38474	-0-	-5670	-0-	1694	1	36778	2	Y	2	2	0		-0-
09	41340 X	36885	-0-	-4455	-0-	1898	1	34984	2	Y	3	2	0		1
10	40424 X	37370	-0-	-3054	-0-	1982	1	35386	2	Y	2	2	0		1
11	38490 X	35201	-0-	-3289	-0-	1933	1	33265	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
GALVAN STATE GU1															
WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132															
06	21090 X	18579	-0-	-2511	-0-	848	1	17361	2	Y	336	311	0	40	65
07	20894 X	18829	-0-	-2065	-0-	370	9	17588	2	Y	368	306	0	47	80
08	20460 X	18082	-0-	-2378	-0-	836	1	17033	2	Y	240	249	0	31	40
09	19260 X	17703	-0-	-1557	-0-	405	9	16515	2	Y	265	214	0	26	65
10	19282 X	16687	-0-	-2595	-0-	785	1	15519	2	Y	273	249	0	21	68
11	18570 X	16536	-0-	-2034	-0-	264	9	15147	2	Y	464	353	0	45	134
						896	1								
						292	9								
						868	1								
						300	9								
						879	1								
						510	9								
GALVAN STATE GU2															
WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122															
06	13620 X	12354	-0-	-1266	-0-	566	1	11555	2	Y	212	196	0	25	41
07	13702 X	12274	-0-	-1428	-0-	233	9	11485	2	Y	221	186	0	28	48
08	13485 X	12158	-0-	-1327	-0-	546	1	11399	2	Y	213	198	0	28	35
09	12840 X	11876	-0-	-964	-0-	243	9	11026	2	Y	228	185	0	22	56
10	12772 X	11846	-0-	-926	-0-	525	1	10981	2	Y	228	209	0	18	57
11	12360 X	11252	-0-	-1108	-0-	234	9	10386	2	Y	238	203	0	23	69
						599	1								
						251	9								
						614	1								
						251	9								
						604	1								
						262	9								
GALVAN RANCH LP GU1 STATE															
WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208															
06	28560 X	25443	-0-	-3117	-0-	1175	1	24017	2	Y	228	157	0	27	44
07	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	251	9	25120	2	Y	301	241	0	38	66
08	24986 X	23652	-0-	-1334	-0-	1192	1	22307	2	Y	289	269	0	38	48
09	25440 X	22426	-0-	-3014	-0-	331	9	20967	2	Y	291	239	0	28	72
10	26598 X	22027	-0-	-4571	-0-	1027	1	20565	2	Y	282	261	0	22	71
11	25740 X	20655	-0-	-5085	-0-	318	9	19215	2	Y	296	252	0	29	86
						1139	1								
						320	9								
						1152	1								
						310	9								
						1114	1								
						326	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	34560 X	30587	-0-	-3973	-0-	1426	1	29161	2	Y	-0-		-0-	
07	34503 X	30916	-0-	-3587	-0-	1402	1	29514	2	Y	-0-		-0-	
08	33790 X	30235	-0-	-3555	-0-	1332	1	28903	2	Y	-0-		-0-	
09	31860 X	29728	-0-	-2132	-0-	1532	1	28196	2	Y	-0-		-0-	
10	32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	1731	1	30907	2	Y	-0-		-0-	
11	30600 X	29179	-0-	-1421	-0-	1600	1	27579	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
06	31350 X	27727	-0-	-3623	-0-	1291	1	26436	2	Y	-0-		-0-	
07	32116 X	28298	-0-	-3818	-0-	1281	1	27017	2	Y	-0-		-0-	
08	31589 X	27824	-0-	-3765	-0-	1223	1	26600	2	Y	1	1 0	-0-	
09	29640 X	26392	-0-	-3248	-0-	1358	1	25020	2	Y	13	9 0	1 1	3
10	29078 X	26650	-0-	-2428	-0-	1415	1	25235	2	Y	-0-	3 0	-0-	
11	27720 X	25257	-0-	-2463	-0-	1386	1	23871	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
06	41880 X	37183	-0-	-4697	-0-	1734	1	35447	2	Y	2	2 0	-0-	
07	42098 X	37605	-0-	-4493	-0-	1703	1	35900	2	Y	2	2 0	-0-	
08	40765 X	36805	-0-	-3960	-0-	1618	1	35185	2	Y	2	2 0	-0-	
09	39450 X	35185	-0-	-4265	-0-	1810	1	33374	2	Y	1	1 0	-0-	
10	39029 X	35614	-0-	-3415	-0-	1888	1	33726	2	Y	-0-		-0-	
11	37170 X	33610	-0-	-3560	-0-	1844	1	31766	2	Y	-0-		-0-	
BRISCOE G GU13														
WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841														
06	8190 X	3879	-0-	-4311	-0-	141	1	2901	2	Y	761	766 0	90 1	147
07	8463 X	5245	-0-	-3218	-0-	837	9	3771	2	Y	1176	918 0	149 1	256
08	8463 X	5674	-0-	-2789	-0-	180	1	4130	2	Y	1231	1123 0	161 1	203
09	7680 X	5690	-0-	-1990	-0-	1294	9	4146	2	Y	1198	990 0	117 1	294
10	6386 X	5678	-0-	-708	-0-	190	1	4224	2	Y	1106	1037 0	87 1	276
11	5490 X	3353	-0-	-2137	-0-	1354	9	2339	2	Y	797	765 0	78 1	230
						226	1							
						1318	9							
						237	1							
						1217	9							
						137	1							
						877	9							
BRISCOE G GU13														
WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
06	8790 X	7903	-0-	-887	-0-	310	1	6288	2	Y	1186	1090 0	139 1	229
07	9083 X	7764	-0-	-1319	-0-	1305	9	6008	2	Y	1335	1104 0	169 1	291
08	9083 X	7407	-0-	-1676	-0-	287	1	5729	2	Y	1284	1195 0	168 1	212
09	8610 X	7130	-0-	-1480	-0-	1469	9	5479	2	Y	1228	1018 0	120 1	302
10	8153 X	7017	-0-	-1136	-0-	266	1	5419	2	Y	1179	1094 0	92 1	295
11	7890 X	4919	-0-	-2971	-0-	1412	9	3634	2	Y	975	893 0	95 1	282
						300	1							
						1351	9							
						301	1							
						1297	9							
						212	1							
						1073	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU13														
WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	9060 X	6576	-0-	-2484	-0-	271	1	5528	2	Y	706	632 0	83 1	136
07	7254 X	5755	-0-	-1499	-0-	777	9	4662	2	Y	793	656 0	100 1	173
08	7099 X	5407	-0-	-1692	-0-	221	1	4364	2	Y	765	712 0	100 1	126
09	6870 X	4807	-0-	-2063	-0-	872	9	3781	2	Y	746	616 0	73 1	183
10	6789 X	4548	-0-	-2241	-0-	201	1	3559	2	Y	717	665 0	56 1	179
*11	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	842	9	5543	2	Y	841	695 0	82 1	243
						205	1							
						821	9							
						200	1							
						789	9							
						321	1							
						925	9							
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
06	9750 X	6306	-0-	-3444	-0-	277	1	5667	2	Y	329	296 0	39 1	63
07	9269 X	6294	-0-	-2975	-0-	362	9	5637	2	Y	353	294 0	45 1	77
08	6851 X	6125	-0-	-726	-0-	269	1	5465	2	Y	370	338 0	48 1	61
09	6300 X	5884	-0-	-416	-0-	388	9	5194	2	Y	370	304 0	36 1	91
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	253	1	6020	2	Y	395	356 0	31 1	99
11	6300 X	6228	-0-	-72	-0-	407	9	5464	2	Y	407	348 0	40 1	118
						283	1							
						407	9							
						337	1							
						435	9							
						316	1							
						448	9							
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
06	10800 X	9577	-0-	-1223	-0-	424	1	8687	2	Y	424	432 0	50 1	82
07	11253 X	10116	-0-	-1137	-0-	466	9	9157	2	Y	477	395 0	60 1	104
08	11253 X	10013	-0-	-1240	-0-	434	1	9082	2	Y	465	431 0	61 1	77
09	10890 X	9658	-0-	-1232	-0-	525	9	8640	2	Y	500	405 0	49 1	123
10	10664 X	8992	-0-	-1672	-0-	419	1	8049	2	Y	448	424 0	35 1	112
11	9780 X	8551	-0-	-1229	-0-	512	9	7558	2	Y	501	419 0	49 1	145
						468	1							
						550	9							
						450	1							
						493	9							
						442	1							
						551	9							
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
06	11910 X	10432	-0-	-1478	-0-	457	1	9357	2	Y	562	508 0	66 1	109
07	11408 X	10518	-0-	-890	-0-	618	9	9390	2	Y	619	515 0	78 1	135
08	11408 X	10454	-0-	-954	-0-	447	1	9281	2	Y	677	612 0	88 1	112
09	11040 X	10168	-0-	-872	-0-	681	9	8997	2	Y	617	517 0	60 1	152
10	10943 X	10120	-0-	-823	-0-	428	1	8978	2	Y	583	543 0	46 1	146
11	10440 X	9297	-0-	-1143	-0-	745	9	8256	2	Y	509	458 0	50 1	147
						492	1							
						679	9							
						501	1							
						641	9							
						481	1							
						560	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																			
BRISCOE G GU11 STATE (SA)															WELL #: 59H					RRCID -> 276424					COMPL. DATE 08/17/2018					TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															WELL #: 56H					RRCID -> 276425					COMPL. DATE 12/07/2015					TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535				
06	7050 X	6186	-0-	-864	-0-	267	1	5451	2	Y	425	371	0	50	1	82																		
						468	9																											
07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	280	1	5941	2	Y	464	386	0	59	1	101																		
						510	9																											
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	267	1	5786	2	Y	450	418	0	59	1	74																		
						495	9																											
09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	302	1	5595	2	Y	456	374	0	44	1	112																		
						502	9																											
10	6727 X	6237	-0-	-490	-0-	306	1	5471	2	Y	418	393	0	33	1	104																		
						460	9																											
11	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	309	1	5330	2	Y	453	382	0	44	1	131																		
						498	9																											
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															WELL #: 57H					RRCID -> 276426					COMPL. DATE 11/17/2015					TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594				
06	6180 X	5082	-0-	-1098	-0-	220	1	4509	2	Y	321	295	0	38	1	62																		
						353	9																											
07	6200 X	4659	-0-	-1541	-0-	196	1	4120	2	Y	312	266	0	40	1	68																		
						343	9																											
08	5642 X	5416	-0-	-226	-0-	221	1	4815	2	Y	345	311	0	45	1	57																		
						380	9																											
09	5430 X	4139	-0-	-1291	-0-	197	1	3647	2	Y	268	233	0	26	1	66																		
						295	9																											
10	5611 X	4071	-0-	-1540	-0-	201	1	3574	2	Y	269	247	0	21	1	67																		
						296	9																											
11	5250 X	3706	-0-	-1544	-0-	187	1	3219	2	Y	273	234	0	27	1	79																		
						300	9																											
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															WELL #: 47H					RRCID -> 276427					COMPL. DATE 01/12/2015					TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526				
06	5580 X	5150	-0-	-430	-0-	218	1	4471	2	Y	419	383	0	49	1	81																		
						461	9																											
07	5735 X	4819	-0-	-916	-0-	198	1	4168	2	Y	412	351	0	52	1	90																		
						453	9																											
08	5611 X	4493	-0-	-1118	-0-	180	1	3891	2	Y	384	361	0	50	1	63																		
						422	9																											
09	5190 X	4571	-0-	-619	-0-	209	1	3885	2	Y	434	348	0	42	1	107																		
						477	9																											
10	5332 X	4774	-0-	-558	-0-	225	1	4064	2	Y	441	403	0	35	1	110																		
						485	9																											
11	5160 X	4313	-0-	-847	-0-	212	1	3636	2	Y	423	370	0	41	1	122																		
						465	9																											
GALVAN RANCH															WELL #: B252H					RRCID -> 276459					COMPL. DATE 05/29/2015					TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082				
06	40140 X	35083	-0-	-5057	-0-	1636	1	33447	2	Y	-0-					-0-																		
07	40300 X	35492	-0-	-4808	-0-	1607	1	33885	2	Y	-0-					-0-																		
08	39463 X	34587	-0-	-4876	-0-	1524	1	33063	2	Y	-0-					-0-																		
09	37410 X	33193	-0-	-4217	-0-	1709	1	31484	2	Y	-0-					-0-																		
10	36921 X	33449	-0-	-3472	-0-	1773	1	31676	2	Y	-0-					-0-																		
11	35070 X	31576	-0-	-3494	-0-	1731	1	29845	2	Y	-0-					-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	44970 X	37733	-0-	-7237	-0-	1759	1	35964	2	Y	9	8 0	1 1	2
07	44516 X	39149	-0-	-5367	-0-	1772	1	37368	2	Y	8	7 0	1 1	2
08	43710 X	37970	-0-	-5740	-0-	1672	1	36289	2	Y	8	8 0	1 1	1
09	40620 X	35806	-0-	-4814	-0-	1844	1	33952	2	Y	9	7 0	1 1	2
10	40145 X	35134	-0-	-5011	-0-	1864	1	33258	2	Y	11	9 0	1 1	3
11	37890 X	32696	-0-	-5194	-0-	1793	1	30892	2	Y	10	9 0	1 1	3
						10	9							
						9								
						11	9							
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
06	12900 X	11759	-0-	-1141	-0-	511	1	10480	2	Y	698	621 0	82 1	135
07	12307 X	12160	-0-	-147	-0-	768	9	10779	2	Y	790	653 0	100 1	172
08	12307 X	11796	-0-	-511	-0-	512	1	10465	2	Y	771	715 0	101 1	127
09	11910 X	11493	-0-	-417	-0-	869	9	10102	2	Y	767	631 0	75 1	188
10	12152 X	11625	-0-	-527	-0-	483	1	10247	2	Y	730	679 0	57 1	182
11	11760 X	10997	-0-	-763	-0-	848	9	9671	2	Y	692	607 0	67 1	200
						547	1							
						844	9							
						575	1							
						803	9							
						565	1							
						761	9							
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
06	6000 X	5408	-0-	-592	-0-	216	1	4440	2	Y	684	603 0	81 1	132
07	6200 X	5378	-0-	-822	-0-	752	9	4419	2	Y	680	578 0	86 1	148
08	6200 X	5237	-0-	-963	-0-	211	1	4319	2	Y	653	608 0	85 1	108
09	6000 X	5026	-0-	-974	-0-	748	9	4067	2	Y	671	549 0	65 1	165
10	5580 X	5002	-0-	-578	-0-	200	1	4059	2	Y	653	604 0	51 1	163
11	5400 X	4702	-0-	-698	-0-	718	9	3779	2	Y	639	555 0	62 1	185
						221	1							
						738	9							
						225	1							
						718	9							
						220	1							
						703	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
06	6660 X	5508	-0-	-1152	-0-	231	1	4714	2	Y	512	462 0	60 1	99
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	563	9	5197	2	Y	600	492 0	76 1	131
08	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	246	1	5224	2	Y	582	541 0	76 1	96
09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	660	9	5287	2	Y	589	483 0	57 1	145
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	239	1	5357	2	Y	569	527 0	45 1	142
11	5880 X	5807	-0-	-73	-0-	640	9	4894	2	Y	572	493 0	56 1	165
						287	1							
						648	9							
						298	1							
						626	9							
						284	1							
						629	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20580 X	12275	-0-	-8305	-0-	568 81	1 9	11626	2	Y	74	121	0	9 1 14
07	21266 X	9512	-0-	-11754	-0-	432 8	1 9	9072	2	Y	7	19	0	1 1 1
08	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	1294 176	1 9	28130	2	Y	160	114	0	21 1 26
09	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	1286 178	1 9	23718	2	Y	162	132	0	16 1 40
10	24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	1283 194	1 9	22903	2	Y	176	158	0	14 1 44
11	24090 X	18748	-0-	-5342	-0-	1021 174	1 9	17553	2	Y	158	141	0	15 1 46
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
06	24630 X	22207	-0-	-2423	-0-	1027 163	1 9	21017	2	Y	148	150	0	17 1 29
07	28086 X	22961	-0-	-5125	-0-	1032 180	1 9	21749	2	Y	164	136	0	21 1 36
08	28086 X	19302	-0-	-8784	-0-	843 133	1 9	18326	2	Y	121	121	0	16 1 20
09	27180 X	17755	-0-	-9425	-0-	907 128	1 9	16720	2	Y	116	96	0	11 1 29
10	24149 X	18458	-0-	-5691	-0-	976 128	1 9	17354	2	Y	116	107	0	9 1 29
11	22230 X	17443	-0-	-4787	-0-	949 176	1 9	16318	2	Y	160	127	0	16 1 46
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450														
06	28830 X	25555	-0-	-3275	-0-	1179 241	1 9	24135	2	Y	219	202	0	26 1 42
07	29419 X	26166	-0-	-3253	-0-	1174 250	1 9	24742	2	Y	227	191	0	29 1 49
08	28365 X	25880	-0-	-2485	-0-	1129 242	1 9	24509	2	Y	220	204	0	29 1 36
09	27420 X	24689	-0-	-2731	-0-	1260 246	1 9	23183	2	Y	224	183	0	22 1 55
10	27280 X	21906	-0-	-5374	-0-	1151 207	1 9	20548	2	Y	188	181	0	15 1 47
11	25560 X	23557	-0-	-2003	-0-	1281 237	1 9	22039	2	Y	215	179	0	21 1 62
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674														
06	25140 X	22640	-0-	-2500	-0-	1043 226	1 9	21371	2	Y	205	189	0	24 1 40
07	24924 X	22981	-0-	-1943	-0-	1031 233	1 9	21717	2	Y	212	179	0	27 1 46
08	24769 X	22368	-0-	-2401	-0-	975 227	1 9	21166	2	Y	206	191	0	27 1 34
09	23520 X	21534	-0-	-1986	-0-	1097 228	1 9	20209	2	Y	207	170	0	20 1 51
10	23498 X	21607	-0-	-1891	-0-	1137 190	1 9	20280	2	Y	173	167	0	14 1 43
11	22650 X	20497	-0-	-2153	-0-	1111 231	1 9	19155	2	Y	210	171	0	21 1 61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE GU3															
WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
06	23760 X	20914	-0-	-2846	-0-	959	1	19637	2	Y	289	269	0	34	56
07	23467 X	21167	-0-	-2300	-0-	318	9	19893	2	Y	298	251	0	38	65
08	23467 X	20639	-0-	-2828	-0-	946	1	19418	2	Y	297	274	0	39	49
09	22170 X	19912	-0-	-2258	-0-	328	9	18557	2	Y	315	256	0	31	77
10	21948 X	19917	-0-	-2031	-0-	894	1	18538	2	Y	308	284	0	24	77
11	20910 X	18870	-0-	-2040	-0-	327	9	17489	2	Y	331	280	0	32	96
						1008	1								
						347	9								
						1040	1								
						339	9								
						1017	1								
						364	9								
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															
WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475															
06	6120 X	5749	-0-	-371	-0-	236	1	4856	2	Y	597	547	0	70	115
07	6262 X	5979	-0-	-283	-0-	657	9	5037	2	Y	639	534	0	81	139
08	6262 X	5779	-0-	-483	-0-	239	1	4871	2	Y	619	575	0	81	102
09	6060 X	5447	-0-	-613	-0-	703	9	4513	2	Y	627	514	0	61	154
10	5983 X	5315	-0-	-668	-0-	227	1	4411	2	Y	598	556	0	47	149
11	5790 X	5081	-0-	-709	-0-	681	9	4178	2	Y	602	518	0	59	174
						244	1								
						690	9								
						246	1								
						658	9								
						241	1								
						662	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732															
06	52080 X	45789	-0-	-6291	-0-	2132	1	43640	2	Y	15	14	0	2	3
07	51925 X	46321	-0-	-5604	-0-	17	9	44202	2	Y	17	14	0	2	4
08	51274 X	45805	-0-	-5469	-0-	2100	1	43729	2	Y	60	46	0	8	10
09	48150 X	43769	-0-	-4381	-0-	19	9	41497	2	Y	17	21	0	2	4
10	47988 X	44330	-0-	-3658	-0-	2010	1	41960	2	Y	17	16	0	1	4
11	45780 X	41961	-0-	-3819	-0-	66	9	39638	2	Y	19	16	0	2	5
						2253	1								
						19	9								
						2351	1								
						19	9								
						2302	1								
						21	9								
GALVAN RANCH LP GU8 STATE															
WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042															
06	52410 X	17037	-0-	-35373	-0-	792	1	16223	2	Y	20	16	0	2	4
07	51987 X	45208	-0-	-6779	-0-	22	9	43107	2	Y	50	37	0	6	11
08	51367 X	48482	-0-	-2885	-0-	2046	1	46308	2	Y	38	38	0	5	6
09	48390 X	46758	-0-	-1632	-0-	55	9	44315	2	Y	32	27	0	3	8
10	46275 X	46275	-0-	-0-	-0-	2132	1	43791	2	Y	29	28	0	2	7
11	46920 X	42891	-0-	-4029	-0-	42	9	40504	2	Y	32	27	0	3	9
						2408	1								
						35	9								
						2452	1								
						32	9								
						2352	1								
						35	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	27930 X	24592	-0-	-3338	-0-	1141	1	23323	2	Y	116	108	0	14	22
07	28272 X	24786	-0-	-3486	-0-	1118	1	23536	2	Y	120	101	0	15	26
08	27683 X	23891	-0-	-3792	-0-	1046	1	22710	2	Y	123	113	0	16	20
09	26160 X	23300	-0-	-2860	-0-	1191	1	21966	2	Y	130	105	0	13	32
10	25823 X	23236	-0-	-2587	-0-	1224	1	21863	2	Y	135	122	0	11	34
11	24600 X	22007	-0-	-2593	-0-	1200	1	20638	2	Y	154	128	0	15	45
						128	9								
						132	9								
						135	9								
						143	9								
						149	9								
						169	9								
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048															
06	38670 X	34327	-0-	-4343	-0-	1591	1	32546	2	Y	173	161	0	20	33
07	38347 X	35001	-0-	-3346	-0-	1576	1	33197	2	Y	207	169	0	26	45
08	38316 X	34287	-0-	-4029	-0-	1499	1	32535	2	Y	230	207	0	30	38
09	36180 X	32702	-0-	-3478	-0-	1673	1	30807	2	Y	202	170	0	20	50
10	36208 X	32907	-0-	-3301	-0-	1731	1	30909	2	Y	243	213	0	19	61
11	34320 X	31210	-0-	-3110	-0-	1701	1	29236	2	Y	248	213	0	24	72
						228	9								
						253	9								
						267	9								
						273	9								
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413															
06	54420 X	49041	-0-	-5379	-0-	2271	1	46503	2	Y	243	222	0	29	47
07	54219 X	49603	-0-	-4616	-0-	2237	1	47095	2	Y	246	208	0	31	54
08	53909 X	48337	-0-	-5572	-0-	2114	1	45905	2	Y	289	257	0	38	48
09	50940 X	47180	-0-	-3760	-0-	2416	1	44492	2	Y	247	210	0	24	61
10	51119 X	47346	-0-	-3773	-0-	2497	1	44581	2	Y	244	225	0	19	61
11	49050 X	44742	-0-	-4308	-0-	2439	1	42002	2	Y	274	229	0	27	79
						267	9								
						271	9								
						318	9								
						272	9								
						268	9								
						301	9								
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601															
06	38940 X	34600	-0-	-4340	-0-	1598	1	32699	2	Y	275	254	0	32	53
07	39308 X	35050	-0-	-4258	-0-	1573	1	33154	2	Y	294	246	0	37	64
08	38502 X	34449	-0-	-4053	-0-	1501	1	32608	2	Y	309	282	0	40	51
09	36480 X	32828	-0-	-3652	-0-	1673	1	30815	2	Y	309	254	0	30	76
10	36239 X	33057	-0-	-3182	-0-	1736	1	31000	2	Y	292	272	0	23	73
11	34590 X	31235	-0-	-3355	-0-	1694	1	29192	2	Y	317	267	0	31	92
						321	9								
						349	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
GALVAN STATE			WELL #:		13H	RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH		7956 PERF. 8459		- 16249			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	38610 X	34384	-0-	-4226	-0-		1589 319 9	32476 2	Y			290	271 0	34 1			56
07	38347 X	34837	-0-	-3510	-0-		1563 339 9	32935 2	Y			308	258 0	39 1			67
08	38130 X	33954	-0-	-4176	-0-		1480 347 9	32127 2	Y			315	289 0	41 1			52
09	36060 X	32332	-0-	-3728	-0-		1650 354 9	30328 2	Y			322	264 0	31 1			79
10	36022 X	32476	-0-	-3546	-0-		1702 361 9	30413 2	Y			328	299 0	26 1			82
11	34380 X	30791	-0-	-3589	-0-		1669 387 9	28735 2	Y			352	298 0	34 1			102

GALVAN RANCH			WELL #:		A435H	RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH		9376 PERF. 9606		- 14380			
06	20190 X	17280	-0-	-2910	-0-		794 248 9	16238 2	Y			225	208 0	27 1			43
07	20615 X	17909	-0-	-2706	-0-		797 259 9	16853 2	Y			235	197 0	30 1			51
08	20367 X	17973	-0-	-2394	-0-		781 255 9	16937 2	Y			232	215 0	30 1			38
09	18960 X	16911	-0-	-2049	-0-		858 261 9	15792 2	Y			237	194 0	23 1			58
10	18786 X	16162	-0-	-2624	-0-		846 175 9	15141 2	Y			159	165 0	12 1			40
11	17400 X	16699	-0-	-701	-0-		915 41 9	15743 2	Y			37	62 0	4 1			11

GALVAN RANCH			WELL #:		A436H	RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH		9374 PERF. 9700		- 14342			
06	17220 X	13051	-0-	-4169	-0-		600 155 9	12296 2	Y			141	128 0	17 1			27
07	15283 X	12764	-0-	-2519	-0-		571 141 9	12052 2	Y			128	111 0	16 1			28
08	15283 X	12246	-0-	-3037	-0-		532 133 9	11581 2	Y			121	113 0	16 1			20
09	14490 X	10080	-0-	-4410	-0-		515 131 9	9434 2	Y			119	98 0	12 1			29
10	14198 X	11693	-0-	-2505	-0-		613 149 9	10931 2	Y			135	119 0	11 1			34
11	13050 X	10451	-0-	-2599	-0-		567 146 9	9738 2	Y			133	115 0	13 1			39

GALVAN RANCH			WELL #:		A422H	RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH		9560 PERF. 9882		- 15366			
06	35646 X	35646	-0-	-0-	-0-		1647 292 9	33707 2	Y			265	247 0	31 1			51
07	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-		1459 197 9	30710 2	Y			179	168 0	23 1			39
08	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-		1270 375 9	27611 2	Y			341	279 0	45 1			56
09	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-		1189 451 9	21908 2	Y			410	325 0	40 1			101
10	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-		977 353 9	17388 2	Y			321	317 0	25 1			80
*11	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-		763 381 9	13130 2	Y			346	292 0	34 1			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	20880 X	18241	-0-	-2639	-0-	841	1	17207	2	Y	175	160	0	21	34
07	20460 X	19013	-0-	-1447	-0-	193	9	17957	2	Y	184	155	0	23	40
08	20367 X	17915	-0-	-2452	-0-	854	1	17023	2	Y	98	109	0	13	16
09	19320 X	16884	-0-	-2436	-0-	202	9	15841	2	Y	167	126	0	16	41
10	19096 X	16950	-0-	-2146	-0-	784	1	15885	2	Y	161	149	0	13	40
11	18390 X	17633	-0-	-757	-0-	108	9	16468	2	Y	191	157	0	19	55
						859	1								
						184	9								
						888	1								
						177	9								
						955	1								
						210	9								
BRISCOE G															
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266															
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	143	1	2961	2	Y	239	217	0	28	46
07	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	263	9	3001	2	Y	252	211	0	32	55
08	3565 X	3426	-0-	-139	-0-	142	1	3013	2	Y	250	231	0	33	41
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	277	9	3255	2	Y	259	211	0	25	64
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	138	1	3236	2	Y	253	234	0	20	63
11	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	275	9	2836	2	Y	241	211	0	23	70
						177	1								
						285	9								
						180	1								
						278	9								
						164	1								
						265	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945															
06	24390 X	20745	-0-	-3645	-0-	955	1	19564	2	Y	205	187	0	24	40
07	23622 X	21205	-0-	-2417	-0-	226	9	20025	2	Y	209	177	0	26	46
08	23591 X	21021	-0-	-2570	-0-	950	1	19886	2	Y	200	187	0	26	33
09	22140 X	20160	-0-	-1980	-0-	230	9	18904	2	Y	207	169	0	20	51
10	21886 X	20520	-0-	-1366	-0-	915	1	19215	2	Y	208	191	0	16	52
11	20760 X	18969	-0-	-1791	-0-	220	9	17712	2	Y	209	180	0	20	61
						1028	1								
						228	9								
						1076	1								
						229	9								
						1027	1								
						230	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185															
06	56190 X	50392	-0-	-5798	-0-	2351	1	48040	2	Y	1	1	0		-0-
07	56203 X	44513	-0-	-11690	-0-	1	9	42493	2	Y	3	2	0		1
08	55552 X	51695	-0-	-3857	-0-	2017	1	49418	2	Y	2	3	0		-0-
09	52230 X	48627	-0-	-3603	-0-	3	9	46118	2	Y	5	3	0	1	1
10	52886 X	51285	-0-	-1601	-0-	2275	1	48562	2	Y	1	2	0		-0-
11	50400 X	48160	-0-	-2240	-0-	2	9	45516	2	Y	1	1	0		-0-
						2503	1								
						6	9								
						2722	1								
						1	9								
						2643	1								
						1	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 C312H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276893		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/2016				CNTY: DIMMIT 8712 PERF. 9275 - 16162							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	52200	X	46644	-0-	-5556	-0-			2172	1	44455	2	Y	15	13	0	2	1	3
07	52111	X	38489	-0-	-13622	-0-			1742	1	36716	2	Y	28	21	0	4	1	6
08	51522	X	47431	-0-	-4091	-0-			2086	1	45319	2	Y	24	23	0	3	1	4
09	48360	X	44833	-0-	-3527	-0-			2305	1	42498	2	Y	27	21	0	3	1	7
10	49011	X	45314	-0-	-3697	-0-			2401	1	42885	2	Y	25	24	0	2	1	6
11	46650	X	42737	-0-	-3913	-0-			2345	1	40359	2	Y	30	25	0	3	1	8
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	51H	RRCID -> 276896	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7927	- 13762								
06	7410	X	4828	-0-	-2582	-0-			209	1	4296	2	Y	294	261	0	35	1	57
07	7471	X	4722	-0-	-2749	-0-			199	1	4185	2	Y	307	258	0	39	1	67
08	5890	X	4186	-0-	-1704	-0-			173	1	3729	2	Y	258	248	0	34	1	43
09	5220	X	4391	-0-	-829	-0-			208	1	3846	2	Y	306	244	0	30	1	75
10	4991	X	4590	-0-	-401	-0-			225	1	4034	2	Y	301	277	0	24	1	75
11	4830	X	4409	-0-	-421	-0-			225	1	3843	2	Y	310	265	0	30	1	90
BRISCOE R (SA)				WELL #:	32H	RRCID -> 276897	COMPL. DATE 03/28/2018	TOTAL DEPTH	7433	PERF. 7924	- 14649								
06	11910	X	9225	-0-	-2685	-0-			423	1	8653	2	Y	135	119	0	16	1	26
07	11997	X	9137	-0-	-2860	-0-			408	1	8555	2	Y	158	130	0	20	1	34
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-			400	1	8707	2	Y	186	165	0	24	1	31
09	9840	X	7034	-0-	-2806	-0-			356	1	6534	2	Y	131	117	0	13	1	32
10	9548	X	7697	-0-	-1851	-0-			398	1	7169	2	Y	118	112	0	9	1	29
11	9240	X	7084	-0-	-2156	-0-			382	1	6553	2	Y	135	112	0	13	1	39
BRISCOE R (SA)				WELL #:	31H	RRCID -> 276898	COMPL. DATE 03/28/2018	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 8052	- 14975								
06	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-			587	1	12025	2	Y	160	157	0	19	1	31
07	22103	X	13535	-0-	-8568	-0-			602	1	12706	2	Y	206	166	0	26	1	45
08	22103	X	12845	-0-	-9258	-0-			556	1	12068	2	Y	201	187	0	26	1	33
09	21390	X	13666	-0-	-7724	-0-			693	1	12740	2	Y	212	172	0	21	1	52
10	15841	X	12195	-0-	-3646	-0-			633	1	11328	2	Y	213	195	0	17	1	53
11	13110	X	11626	-0-	-1484	-0-			624	1	10743	2	Y	235	197	0	23	1	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														
WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8820 X	8442	-0-	-378	-0-	373	1	7629	2	Y	400	366	0	47 1 77
07	9145 X	8075	-0-	-1070	-0-	440	9	7299	2	Y	392	334	0	50 1 85
08	9145 X	5524	-0-	-3621	-0-	345	1	4995	2	Y	272	277	0	35 1 45
09	8850 X	6928	-0-	-1922	-0-	431	9	6246	2	Y	312	250	0	30 1 77
10	8804 X	6919	-0-	-1885	-0-	230	1	6198	2	Y	340	305	0	27 1 85
11	8430 X	6711	-0-	-1719	-0-	299	9	5937	2	Y	391	325	0	38 1 113
						339	1							
						343	9							
						347	1							
						374	9							
						344	1							
						430	9							
BRISCOE R														
WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
06	12240 X	9831	-0-	-2409	-0-	451	1	9213	2	Y	152	142	0	18 1 29
07	12772 X	9586	-0-	-3186	-0-	167	9	8991	2	Y	154	130	0	20 1 33
08	12772 X	9279	-0-	-3493	-0-	426	1	8729	2	Y	134	128	0	17 1 22
09	12360 X	9711	-0-	-2649	-0-	169	9	9070	2	Y	135	111	0	13 1 33
10	10726 X	9371	-0-	-1355	-0-	403	1	8720	2	Y	149	133	0	12 1 37
11	9840 X	8882	-0-	-958	-0-	147	9	8225	2	Y	163	137	0	16 1 47
						492	1							
						149	9							
						487	1							
						164	9							
						478	1							
						179	9							
BRISCOE R														
WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
06	16770 X	12762	-0-	-4008	-0-	587	1	12026	2	Y	135	127	0	16 1 26
07	15004 X	12801	-0-	-2203	-0-	149	9	12080	2	Y	135	115	0	17 1 29
08	15004 X	12455	-0-	-2549	-0-	572	1	11776	2	Y	125	117	0	16 1 21
09	13650 X	13223	-0-	-427	-0-	149	9	12377	2	Y	158	125	0	15 1 39
10	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	541	1	12369	2	Y	196	171	0	15 1 49
11	12750 X	11984	-0-	-766	-0-	138	9	11126	2	Y	193	167	0	19 1 56
						672	1							
						174	9							
						694	1							
						216	9							
						646	1							
						212	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422														
06	4440 X	3896	-0-	-544	-0-	162	1	3351	2	Y	348	317	0	41 1 67
07	4588 X	3740	-0-	-848	-0-	383	9	3193	2	Y	360	303	0	46 1 78
08	4092 X	3690	-0-	-402	-0-	151	1	3156	2	Y	353	327	0	46 1 58
09	3960 X	2178	-0-	-1782	-0-	396	9	1781	2	Y	273	237	0	27 1 67
10	4030 X	1849	-0-	-2181	-0-	146	1	1489	2	Y	253	237	0	20 1 63
11	3900 X	1600	-0-	-2300	-0-	388	9	1277	2	Y	226	202	0	22 1 65
						97	1							
						300	9							
						82	1							
						278	9							
						74	1							
						249	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12480	X	8712	-0-	-3768	-0-			398	1	8156	2	Y	28
07	12896	X	8795	-0-	-4101	-0-			158	9				
08	12896	X	8485	-0-	-4411	-0-			392	1	8221	2	Y	36
09	12360	X	7227	-0-	-5133	-0-			182	9				
10	10292	X	8263	-0-	-2029	-0-			369	1	7989	2	Y	19
*11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-			127	9				
									367	1	6766	2	Y	21
									94	9				
									427	1	7650	2	Y	42
									186	9				
									506	1	8691	2	Y	54
									205	9				
GALVAN RANCH														
WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
06	17460	X	17150	-0-	-310	-0-			781	1	15994	2	Y	66
07	18414	X	17553	-0-	-861	-0-			375	9				
08	18414	X	17606	-0-	-808	-0-			777	1	16345	2	Y	85
09	17820	X	15649	-0-	-2171	-0-			431	9				
10	17732	X	13213	-0-	-4519	-0-			755	1	16397	2	Y	68
11	17160	X	7146	-0-	-10014	-0-			454	9				
									788	1	14464	2	Y	89
									397	9				
									681	1	12220	2	Y	71
									312	9				
									383	1	6595	2	Y	44
									168	9				
GALVAN RANCH														
WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
06	33090	X	28351	-0-	-4739	-0-			1308	1	26718	2	Y	57
07	32395	X	28878	-0-	-3517	-0-			325	9				
08	32209	X	28532	-0-	-3677	-0-			1293	1	27269	2	Y	63
09	30360	X	28023	-0-	-2337	-0-			316	9				
10	30008	X	28032	-0-	-1976	-0-			1241	1	26999	2	Y	44
11	28350	X	26176	-0-	-2174	-0-			292	9				
									1429	1	26282	2	Y	70
									312	9				
									1472	1	26256	2	Y	69
									304	9				
									1417	1	24423	2	Y	88
									336	9				
GALVAN RANCH														
WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072														
06	27750	X	24194	-0-	-3556	-0-			1129	1	23065	2	Y	-0-
07	27962	X	23138	-0-	-4824	-0-			1052	1	22086	2	Y	-0-
08	27466	X	23294	-0-	-4172	-0-			1024	1	22270	2	Y	-0-
09	25710	X	22412	-0-	-3298	-0-			1154	1	21258	2	Y	-0-
10	25482	X	22796	-0-	-2686	-0-			1211	1	21585	2	Y	-0-
11	24180	X	21398	-0-	-2782	-0-			1176	1	20222	2	Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT				
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	52H	RRCID ->	277453	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	7558	PERF.	7786	-	14067		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3339	-0-	-531		-0-	141 314	1 9	2884	2	Y	285	259	0	33	1	55
07	4061	X	3692	-0-	-369		-0-	150 361	1 9	3181	2	Y	328	270	0	42	1	71
08	4061	X	3910	-0-	-151		-0-	158 360	1 9	3392	2	Y	327	301	0	43	1	54
09	3930	X	3605	-0-	-325		-0-	168 343	1 9	3094	2	Y	312	259	0	30	1	77
10	3751	X	3119	-0-	-632		-0-	149 296	1 9	2674	2	Y	269	258	0	21	1	67
11	3780	X	2809	-0-	-971		-0-	140 296	1 9	2373	2	Y	269	232	0	26	1	78
SAN AMBROSIA D GU5					WELL #:	6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL	DEPTH	6518	PERF.	7113	-	17149	
06	10770	X	7466	-0-	-3304		-0-	300 1027	1 9	6139	2	Y	934	885	0	110	1	180
07	11129	X	8184	-0-	-2945		-0-	311 1334	1 9	6539	2	Y	1213	976	0	153	1	264
08	10974	X	8728	-0-	-2246		-0-	323 1445	1 9	6960	2	Y	1314	1190	0	171	1	217
09	9179	X	9179	-0-	-0-		-0-	391 1565	1 9	7223	2	Y	1423	1151	0	139	1	350
10	8804	X	7313	-0-	-1491		-0-	329 1095	1 9	5889	2	Y	995	1018	0	78	1	249
11	8460	X	8392	-0-	-68		-0-	382 1437	1 9	6573	2	Y	1306	1050	0	127	1	378
GALVAN RANCH LP GU4 STATE					WELL #:	14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8868	-	16496	
06	28980	X	16901	-0-	-12079		-0-	782 117	1 9	16002	2	Y	106	101	0	13	1	20
07	30234	X	30234	-0-	-0-		-0-	1360 233	1 9	28641	2	Y	212	159	0	27	1	46
08	27838	X	26743	-0-	-1095		-0-	1166 245	1 9	25332	2	Y	223	203	0	29	1	37
09	26220	X	24782	-0-	-1438		-0-	1262 273	1 9	23247	2	Y	248	200	0	24	1	61
10	29605	X	24601	-0-	-5004		-0-	1290 267	1 9	23044	2	Y	243	224	0	19	1	61
11	28650	X	22928	-0-	-5722		-0-	1243 289	1 9	21396	2	Y	263	222	0	26	1	76
GALVAN RANCH					WELL #:	A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	9297	PERF.	10034	-	17351	
06	14370	X	11795	-0-	-2575		-0-	542 207	1 9	11046	2	Y	188	152	0	22	1	36
07	14849	X	11717	-0-	-3132		-0-	519 278	1 9	10920	2	Y	253	202	0	32	1	55
08	14849	X	12231	-0-	-2618		-0-	528 231	1 9	11472	2	Y	210	203	0	27	1	35
09	13860	X	11615	-0-	-2245		-0-	591 178	1 9	10846	2	Y	162	141	0	16	1	40
10	13423	X	9982	-0-	-3441		-0-	525 88	1 9	9369	2	Y	80	94	0	6	1	20
11	11850	X	10780	-0-	-1070		-0-	589 76	1 9	10115	2	Y	69	62	0	7	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	25770 X	22545	-0-	-3225	-0-	1043	1	21326	2	Y	160	150	0	19	31
07	25482 X	22504	-0-	-2978	-0-	1010	1	21304	2	Y	173	144	0	22	38
08	25358 X	21505	-0-	-3853	-0-	936	1	20335	2	Y	213	188	0	28	35
09	23910 X	20715	-0-	-3195	-0-	1057	1	19457	2	Y	183	155	0	18	45
10	23312 X	21059	-0-	-2253	-0-	1107	1	19753	2	Y	181	167	0	14	45
11	22560 X	19287	-0-	-3273	-0-	1047	1	18057	2	Y	166	147	0	16	48
						176	9								
						190	9								
						234	9								
						201	9								
						199	9								
						183	9								
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372															
06	24210 X	21371	-0-	-2839	-0-	986	1	20187	2	Y	180	167	0	21	35
07	23653 X	23107	-0-	-546	-0-	1035	1	21834	2	Y	216	177	0	27	47
08	23591 X	22353	-0-	-1238	-0-	975	1	21151	2	Y	206	192	0	27	34
09	22230 X	21495	-0-	-735	-0-	1096	1	20151	2	Y	225	182	0	22	55
10	23095 X	21394	-0-	-1701	-0-	1121	1	20027	2	Y	224	205	0	18	56
11	22350 X	20084	-0-	-2266	-0-	1089	1	18732	2	Y	239	203	0	23	69
						263	9								
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575															
06	38280 X	34018	-0-	-4262	-0-	1570	1	32119	2	Y	299	277	0	35	58
07	38223 X	34387	-0-	-3836	-0-	1542	1	32504	2	Y	310	261	0	39	68
08	38223 X	33416	-0-	-4807	-0-	1454	1	31614	2	Y	316	291	0	41	52
09	36600 X	31848	-0-	-4752	-0-	1620	1	29831	2	Y	361	289	0	35	89
10	36394 X	32027	-0-	-4367	-0-	1678	1	29956	2	Y	357	329	0	28	89
11	34020 X	29552	-0-	-4468	-0-	1612	1	27775	2	Y	150	181	0	15	43
						165	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613															
06	65010 X	55506	-0-	-9504	-0-	2584	1	52877	2	Y	41	43	0	5	8
07	64015 X	55993	-0-	-8022	-0-	2536	1	53413	2	Y	40	34	0	5	9
08	63054 X	54521	-0-	-8533	-0-	2397	1	52083	2	Y	37	35	0	5	6
09	59070 X	51543	-0-	-7527	-0-	2649	1	48851	2	Y	39	31	0	4	10
10	58900 X	51630	-0-	-7270	-0-	2737	1	48853	2	Y	36	34	0	3	9
11	55500 X	48879	-0-	-6621	-0-	2681	1	46198	2	Y	-0-	9	0		-0-
						40	9								
						45	9								
						44	9								
						41	9								
						43	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH LP																								
WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479																								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM															
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE														
06	22380 X	21750	-0-	-630	-0-	1001 1	275	20446 2	Y	257 0	32 1	53												
07	27466 X	18999	-0-	-8467	-0-	303 9	275	17852 2	Y	233 0	35 1	60												
08	27466 X	17461	-0-	-10005	-0-	844 1	260	16419 2	Y	243 0	34 1	43												
09	26160 X	16925	-0-	-9235	-0-	303 9	286	15754 2	Y	231 0	28 1	70												
10	27032 X	16616	-0-	-10416	-0-	756 1	292	15432 2	Y	266 0	23 1	73												
11	21750 X	15383	-0-	-6367	-0-	286 9	207	14324 2	Y	200 0	20 1	60												
						315 9																		
						863 1																		
						321 9																		
						831 1																		
						228 9																		
GALVAN RANCH															WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958									
06	48390 X	42029	-0-	-6361	-0-	1958 1	4	40067 2	Y	4 0		1												
07	47864 X	42664	-0-	-5200	-0-	4 9	4	40726 2	Y	3 0	1 1	1												
08	47120 X	41827	-0-	-5293	-0-	1934 1	5	39980 2	Y	4 0	1 1	1												
09	44520 X	40309	-0-	-4211	-0-	4 9	5	38226 2	Y	4 0	1 1	1												
10	44330 X	40884	-0-	-3446	-0-	1841 1	5	38711 2	Y	5 0		1												
11	42030 X	38725	-0-	-3305	-0-	2077 1	7	36589 2	Y	5 0	1 1	2												
						6 9																		
						2167 1																		
						6 9																		
						2128 1																		
						8 9																		
BRISCOE G GU12 STATE (SA)															WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460									
06	7530 X	5715	-0-	-1815	-0-	248 1	342	5091 2	Y	307 0	40 1	66												
07	6510 X	5709	-0-	-801	-0-	376 9	368	5063 2	Y	307 0	47 1	80												
08	6355 X	5582	-0-	-773	-0-	241 1	362	4955 2	Y	335 0	47 1	60												
09	6000 X	5387	-0-	-613	-0-	405 9	367	4728 2	Y	301 0	36 1	90												
10	5952 X	5517	-0-	-435	-0-	229 1	369	4840 2	Y	338 0	29 1	92												
11	5730 X	5217	-0-	-513	-0-	398 9	368	4550 2	Y	318 0	36 1	106												
						255 1																		
						404 9																		
						271 1																		
						406 9																		
						262 1																		
						405 9																		
BRISCOE STATE AR (SA)															WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983									
06	34230 X	30229	-0-	-4001	-0-	1396 1	274	28532 2	Y	253 0	32 1	53												
07	33542 X	30531	-0-	-3011	-0-	301 9	287	28847 2	Y	241 0	36 1	63												
08	33542 X	29767	-0-	-3775	-0-	1368 1	283	28162 2	Y	262 0	37 1	47												
09	31800 X	28375	-0-	-3425	-0-	316 9	289	26614 2	Y	237 0	28 1	71												
10	31682 X	27811	-0-	-3871	-0-	1294 1	276	26046 2	Y	256 0	22 1	69												
11	30240 X	26034	-0-	-4206	-0-	311 9	294	24299 2	Y	249 0	29 1	85												
						1443 1																		
						318 9																		
						1461 1																		
						304 9																		
						1412 1																		
						323 9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE J STATE (SA)															
WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	39030 X	34574	-0-	-4456	-0-	1596	1	32671	2	Y	279	261	0	33 1	54
07	38440 X	34928	-0-	-3512	-0-	307	9	1568	1	33039	2	Y	292	245 0	64
08	38440 X	32003	-0-	-6437	-0-	321	9	1395	1	30299	2	Y	281	262 0	46
09	36420 X	30717	-0-	-5703	-0-	309	9	1564	1	28817	2	Y	305	246 0	75
10	36673 X	30627	-0-	-6046	-0-	336	9	1609	1	28698	2	Y	291	270 0	73
11	34560 X	29739	-0-	-4821	-0-	320	9	1612	1	27771	2	Y	324	271 0	94
						356	9								
BRISCOE J (SA)															
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205															
06	25140 X	22232	-0-	-2908	-0-	1027	1	21020	2	Y	168	159	0	20 1	32
07	24707 X	22427	-0-	-2280	-0-	185	9	1007	1	21229	2	Y	174	146 0	38
08	24707 X	22265	-0-	-2442	-0-	191	9	971	1	21099	2	Y	177	163 0	29
09	23370 X	21332	-0-	-2038	-0-	195	9	1088	1	20033	2	Y	192	155 0	47
10	23529 X	21096	-0-	-2433	-0-	211	9	1108	1	19766	2	Y	202	183 0	50
11	22230 X	20568	-0-	-1662	-0-	222	9	1112	1	19170	2	Y	260	210 0	75
						286	9								
BRISCOE J (SA)															
WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649															
06	28500 X	25112	-0-	-3388	-0-	1160	1	23718	2	Y	213	199	0	25 1	41
07	28024 X	25420	-0-	-2604	-0-	234	9	1143	1	24034	2	Y	221	186 0	48
08	27962 X	25017	-0-	-2945	-0-	243	9	1090	1	23681	2	Y	224	206 0	37
09	26460 X	23855	-0-	-2605	-0-	246	9	1213	1	22382	2	Y	236	192 0	58
10	26536 X	23437	-0-	-3099	-0-	260	9	1230	1	21952	2	Y	232	214 0	58
11	25110 X	22839	-0-	-2271	-0-	255	9	1238	1	21304	2	Y	270	224 0	78
						297	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589															
06	79500 X	68841	-0-	-10659	-0-	3208	1	65610	2	Y	21	20	0	2 1	4
07	78523 X	69060	-0-	-9463	-0-	23	9	3125	1	65845	2	Y	82	58 0	18
08	77655 X	66639	-0-	-11016	-0-	90	9	2917	1	63384	2	Y	307	234 0	51
09	72690 X	62699	-0-	-9991	-0-	338	9	3223	1	59412	2	Y	58	89 0	14
10	72385 X	62446	-0-	-9939	-0-	64	9	3309	1	59112	2	Y	23	29 0	6
11	68850 X	59061	-0-	-9789	-0-	25	9	3238	1	55795	2	Y	25	21 0	7
						28	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A466H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 279633	COMPL. DATE 01/28/2017	TOTAL	DEPTH	9154	PERF.	9314	-	15211					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	44160	X	38009	-0-	-6151	-0-	1769 62	9	36178	2	Y	56	49	0	7	1	11		
07	43462	X	38081	-0-	-5381	-0-	1725 61	9	36295	2	Y	55	47	0	7	1	12		
08	42997	X	37271	-0-	-5726	-0-	1636 66	9	35569	2	Y	60	54	0	8	1	10		
09	40680	X	35199	-0-	-5481	-0-	1806 70	9	33323	2	Y	64	52	0	6	1	16		
10	40455	X	35628	-0-	-4827	-0-	1885 75	9	33668	2	Y	68	62	0	5	1	17		
11	38010	X	33600	-0-	-4410	-0-	1840 84	9	31676	2	Y	76	64	0	7	1	22		
GALVAN RANCH					WELL #: B333H	RRCID -> 279643	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL	DEPTH	9006	PERF.	9313	-	16737					
06	75810	X	64470	-0-	-11340	-0-	3004	1	61466	2	Y	-0-	18	0			-0-		
07	74648	X	64890	-0-	-9758	-0-	2942 4	9	61944	2	Y	4	3	0			1		
08	73842	X	63072	-0-	-10770	-0-	2776	1	60296	2	Y	-0-	1	0			-0-		
09	69000	X	59542	-0-	-9458	-0-	3067	1	56475	2	Y	-0-					-0-		
10	68479	X	59521	-0-	-8958	-0-	3158	1	56363	2	Y	-0-					-0-		
11	64470	X	56042	-0-	-8428	-0-	3076 3	9	52963	2	Y	3	2	0			1		
GALVAN RANCH					WELL #: B328H	RRCID -> 279644	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL	DEPTH	8965	PERF.	9499	-	16642					
06	70290	X	63815	-0-	-6475	-0-	2969 83	9	60763	2	Y	75	69	0	9	1	14		
07	69533	X	65702	-0-	-3831	-0-	2974 88	9	62640	2	Y	80	67	0	10	1	17		
08	69006	X	64679	-0-	-4327	-0-	2844 89	9	61746	2	Y	81	74	0	11	1	13		
09	65550	X	61283	-0-	-4267	-0-	3152 98	9	58033	2	Y	89	71	0	9	1	22		
10	66371	X	62107	-0-	-4264	-0-	3287 96	9	58724	2	Y	87	80	0	7	1	22		
11	63810	X	58965	-0-	-4845	-0-	3232 100	9	55633	2	Y	91	78	0	9	1	26		
GALVAN RANCH					WELL #: B330H	RRCID -> 279645	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL	DEPTH	8987	PERF.	9404	-	16556					
06	53730	X	25817	-0-	-27913	-0-	1198 85	9	24534	2	Y	77	80	0	9	1	15		
07	49538	X	21233	-0-	-28305	-0-	958 102	9	20173	2	Y	93	76	0	12	1	20		
08	47957	X	20154	-0-	-27803	-0-	886	1	19268	2	Y	-0-	20	0			-0-		
09	36870	X	18690	-0-	-18180	-0-	964	1	17726	2	Y	-0-					-0-		
10	30783	X	19192	-0-	-11591	-0-	1014 70	9	18108	2	Y	64	43	0	5	1	16		
11	25830	X	17100	-0-	-8730	-0-	931 110	9	16059	2	Y	100	77	0	10	1	29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH				WELL #:		B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH		8976 PERF. 9310 - 16599			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	66810	X	58601	-0-		-8209		-0-	2730	1	55825	2	Y	42	39 0	5 1 8	
									46	9							
07	66030	X	59746	-0-		-6284		-0-	2706	1	56989	2	Y	46	38 0	6 1 10	
									51	9							
08	65100	X	58597	-0-		-6503		-0-	2578	1	55971	2	Y	44	41 0	6 1 7	
									48	9							
09	61290	X	55751	-0-		-5539		-0-	2867	1	52840	2	Y	40	33 0	4 1 10	
									44	9							
10	61566	X	56240	-0-		-5326		-0-	2981	1	53205	2	Y	49	43 0	4 1 12	
									54	9							
11	58590	X	51978	-0-		-6612		-0-	2851	1	49072	2	Y	50	43 0	5 1 14	
									55	9							
GALVAN RANCH				WELL #:		C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH		9007 PERF. 9407 - 16779			
06	43980	X	37378	-0-		-6602		-0-	37378	2		N	-0-			-0-	
07	45446	X	38971	-0-		-6475		-0-	38971	2		N	-0-			-0-	
08	43927	X	37590	-0-		-6337		-0-	37590	2		N	-0-			-0-	
09	41280	X	35118	-0-		-6162		-0-	35118	2		N	-0-			-0-	
10	39277	X	33687	-0-		-5590		-0-	33687	2		N	-0-			-0-	
11	37710	X	34056	-0-		-3654		-0-	34056	2		N	-0-			-0-	
SAN AMBROSIA D (SA)				WELL #:		9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH		6534 PERF. 7090 - 15108			
06	12030	X	6673	-0-		-5357		-0-	292	1	5976	2	Y	368	433 0	43 1 71	
									405	9							
07	12431	X	6905	-0-		-5526		-0-	289	1	6091	2	Y	477	384 0	60 1 104	
									525	9							
08	8029	X	7184	-0-		-845		-0-	274	1	5995	2	Y	832	690 0	109 1 137	
									915	9							
09	7770	X	6938	-0-		-832		-0-	313	1	5708	2	Y	834	685 0	81 1 205	
									917	9							
10	7657	X	7143	-0-		-514		-0-	331	1	5910	2	Y	820	756 0	64 1 205	
									902	9							
*11	7316	X	7316	-0-		-0-		-0-	346	1	5963	2	Y	915	766 0	89 1 265	
									1007	9							
BRISCOE C				WELL #:		13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH		6899 PERF. 7502 - 15503			
06	8310	X	6914	-0-		-1396		-0-	307	1	6270	2	Y	306	279 0	36 1 59	
									337	9							
07	11935	X	6632	-0-		-5303		-0-	287	1	6004	2	Y	310	262 0	39 1 68	
									341	9							
08	11935	X	6314	-0-		-5621		-0-	265	1	5712	2	Y	306	283 0	40 1 51	
									337	9							
09	11550	X	5897	-0-		-5653		-0-	287	1	5261	2	Y	317	259 0	31 1 78	
									349	9							
10	7316	X	5998	-0-		-1318		-0-	298	1	5356	2	Y	313	288 0	25 1 78	
									344	9							
11	6900	X	5515	-0-		-1385		-0-	283	1	4871	2	Y	328	279 0	32 1 95	
									361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	48390 X	39570	-0-	-8820	-0-	1844 30	1	37696	2	Y	27	33 0	3 1	5
07	47864 X	43421	-0-	-4443	-0-	1967 14	1	41440	2	Y	13	13 0	2 1	3
08	44175 X	41929	-0-	-2246	-0-	1843 41	1	40045	2	Y	37	29 0	5 1	6
09	39736 X	39736	-0-	-0-	-0-	2047 1	1	37688	2	Y	1	7 0		-0-
10	43431 X	40071	-0-	-3360	-0-	2124 1	1	37947	2	Y	-0-			-0-
11	42030 X	37271	-0-	-4759	-0-	2047 1	1	35223	2	Y	1	1 0		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423														
06	31680 X	26516	-0-	-5164	-0-	1230 75	1	25211	2	Y	68	63 0	8 1	13
07	30938 X	26745	-0-	-4193	-0-	1211 45	1	25489	2	Y	41	40 0	5 1	9
08	30566 X	27667	-0-	-2899	-0-	1216 13	1	26438	2	Y	12	17 0	2 1	2
09	28650 X	25936	-0-	-2714	-0-	1333 70	1	24533	2	Y	64	44 0	6 1	16
10	28117 X	26647	-0-	-1470	-0-	1410 74	1	25163	2	Y	67	61 0	5 1	17
11	26760 X	24696	-0-	-2064	-0-	1351 80	1	23265	2	Y	73	62 0	7 1	21
GALVAN RANCH														
WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213														
06	41070 X	35256	-0-	-5814	-0-	1639 62	1	33555	2	Y	56	50 0	7 1	11
07	40920 X	35739	-0-	-5181	-0-	1619 52	1	34068	2	Y	47	42 0	6 1	10
08	39742 X	33727	-0-	-6015	-0-	1482 61	1	32184	2	Y	55	49 0	7 1	9
09	38460 X	31771	-0-	-6689	-0-	1633 59	1	30079	2	Y	54	45 0	5 1	13
10	37789 X	31093	-0-	-6696	-0-	1644 111	1	29338	2	Y	101	81 0	8 1	25
11	35250 X	29413	-0-	-5837	-0-	1609 74	1	27730	2	Y	67	66 0	7 1	19
GALVAN RANCH LP GU5 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072														
06	20220 X	17965	-0-	-2255	-0-	825 229	1	16911	2	Y	208	193 0	25 1	40
07	20398 X	18112	-0-	-2286	-0-	808 246	1	17058	2	Y	224	187 0	28 1	49
08	19964 X	17305	-0-	-2659	-0-	751 241	1	16313	2	Y	219	203 0	29 1	36
09	18900 X	16738	-0-	-2162	-0-	851 260	1	15627	2	Y	236	191 0	23 1	58
10	18786 X	16716	-0-	-2070	-0-	877 226	1	15613	2	Y	205	196 0	16 1	51
11	17970 X	15759	-0-	-2211	-0-	852 216	1	14691	2	Y	196	171 0	19 1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															788997																																																																										
SAN AMBROSIA D (SA)															WELL #:															8H															RRCID -> 279664															COMPL. DATE 07/07/2016															TOTAL DEPTH 6517															PERF. 7059 - 15089														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																							
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																								
06	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																																																											
07	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																																																											
08	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																																																											
09	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																																																											
10	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																																																											
11	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																																																																											
BRISCOE C															WELL #:															11H															RRCID -> 279665															COMPL. DATE 01/12/2016															TOTAL DEPTH 6821															PERF. 7557 - 15389														
06	9360	X	5793	-0-	-3567	-0-	251	1	5171	2	Y	337	304	0	40	1	65																																																																																							
							371	9																																																																																																
07	9672	X	5731	-0-	-3941	-0-	243	1	5113	2	Y	341	289	0	43	1	74																																																																																							
							375	9																																																																																																
08	9672	X	5767	-0-	-3905	-0-	234	1	5152	2	Y	346	318	0	45	1	57																																																																																							
							381	9																																																																																																
09	7140	X	5376	-0-	-1764	-0-	256	1	4747	2	Y	339	280	0	33	1	83																																																																																							
							373	9																																																																																																
10	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	267	1	4783	2	Y	329	304	0	26	1	82																																																																																							
							362	9																																																																																																
11	5790	X	5020	-0-	-770	-0-	255	1	4383	2	Y	347	295	0	34	1	100																																																																																							
							382	9																																																																																																
BRISCOE C															WELL #:															12H															RRCID -> 279666															COMPL. DATE 12/31/2015															TOTAL DEPTH 6868															PERF. 7447 - 15299														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-																																																																																								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-																																																																																								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-																																																																																								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-																																																																																								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-																																																																																								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-																																																																																								
GALVAN RANCH															WELL #: A462H															RRCID -> 279667															COMPL. DATE 01/28/2017															TOTAL DEPTH 9176															PERF. 9441 - 14939																													
06	37950	X	32908	-0-	-5042	-0-	1532	1	31299	2	Y	70	65	0	8	1	14																																																																																							
							77	9																																																																																																
07	37665	X	33619	-0-	-4046	-0-	1518	1	32022	2	Y	72	61	0	9	1	16																																																																																							
							79	9																																																																																																
08	37200	X	32539	-0-	-4661	-0-	1426	1	31036	2	Y	70	65	0	9	1	12																																																																																							
							77	9																																																																																																
09	35100	X	30874	-0-	-4226	-0-	1586	1	29207	2	Y	74	61	0	7	1	18																																																																																							
							81	9																																																																																																
10	34844	X	30988	-0-	-3856	-0-	1638	1	29254	2	Y	87	76	0	7	1	22																																																																																							
							96	9																																																																																																
11	32910	X	29147	-0-	-3763	-0-	1594	1	27457	2	Y	87	75	0	9	1	25																																																																																							
							96	9																																																																																																
GALVAN RANCH															WELL #: A464H															RRCID -> 279670															COMPL. DATE 01/28/2017															TOTAL DEPTH 9120															PERF. 9314 - 15076																													
06	37770	X	31879	-0-	-5891	-0-	1478	1	30282	2	Y	108	96	0	13	1	21																																																																																							
							119	9																																																																																																
07	37324	X	32112	-0-	-5212	-0-	1452	1	30549	2	Y	101	87	0	13	1	22																																																																																							
							111	9																																																																																																
08	36797	X	31343	-0-	-5454	-0-	1372	1	29864	2	Y	97	90	0	13	1	16																																																																																							
							107	9																																																																																																
09	34440	X	29559	-0-	-4881	-0-	1517	1	27934	2	Y	98	80	0	10	1	24																																																																																							
							108	9																																																																																																
10	34131	X	29572	-0-	-4559	-0-	1562	1	27912	2	Y	89	84	0	7	1	22																																																																																							
							98	9																																																																																																
11	31890	X	27874	-0-	-4016	-0-	1522	1	26230	2	Y	111	90	0	11	1	32																																																																																							
							122	9																																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	55860 X	47543	-0-	-8317	-0-	2210	1	45220	2	Y	103	92	0	12 1
07	54839 X	48489	-0-	-6350	-0-	2194	1	46229	2	Y	60	59	0	8 1
08	54312 X	47022	-0-	-7290	-0-	2066	1	44881	2	Y	68	61	0	9 1
09	51030 X	48364	-0-	-2666	-0-	2483	1	45765	2	Y	105	80	0	10 1
10	50592 X	44924	-0-	-5668	-0-	2373	1	42427	2	Y	113	102	0	9 1
11	47550 X	42058	-0-	-5492	-0-	2301	1	39624	2	Y	121	102	0	12 1
						113	9							20
						113	9							13
						2066	1							11
						2483	1							26
						2373	1							28
						2301	1							35
						113	9							
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135														
06	10770 X	8112	-0-	-2658	-0-	334	1	6822	2	Y	869	810	0	102 1
07	9269 X	8092	-0-	-1177	-0-	956	9	6791	2	Y	891	752	0	113 1
08	8556 X	8304	-0-	-252	-0-	321	1	6968	2	Y	921	843	0	120 1
09	8280 X	8146	-0-	-134	-0-	980	9	6776	2	Y	911	750	0	89 1
10	8556 X	7380	-0-	-1176	-0-	323	1	6241	2	Y	716	705	0	56 1
11	8100 X	6989	-0-	-1111	-0-	1013	9	5807	2	Y	767	649	0	75 1
						368	1							224
						1002	9							179
						351	1							222
						788	9							
						338	1							
						844	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
06	38220 X	31085	-0-	-7135	-0-	1443	1	29522	2	Y	109	100	0	13 1
07	37696 X	31597	-0-	-6099	-0-	120	9	30045	2	Y	114	96	0	14 1
08	37014 X	30687	-0-	-6327	-0-	1427	1	29221	2	Y	111	103	0	15 1
09	34350 X	34067	-0-	-283	-0-	125	9	32192	2	Y	117	95	0	11 1
10	33604 X	29464	-0-	-4140	-0-	1344	1	27779	2	Y	117	108	0	9 1
11	31080 X	26632	-0-	-4448	-0-	122	9	25041	2	Y	125	106	0	12 1
						1746	1							36
						129	9							
						1556	1							
						129	9							
						1453	1							
						138	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
06	30480 X	24715	-0-	-5765	-0-	1147	1	23502	2	Y	60	56	0	7 1
07	28861 X	24926	-0-	-3935	-0-	66	9	23734	2	Y	61	52	0	8 1
08	28427 X	24193	-0-	-4234	-0-	1125	1	23064	2	Y	62	57	0	8 1
09	26520 X	22839	-0-	-3681	-0-	67	9	21592	2	Y	69	55	0	7 1
10	26226 X	22436	-0-	-3790	-0-	1061	1	21165	2	Y	76	68	0	6 1
11	24720 X	20743	-0-	-3977	-0-	68	9	19516	2	Y	85	71	0	8 1
						1171	1							25
						76	9							
						1187	1							
						84	9							
						1133	1							
						94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	41970 X	36732	-0-	-5238	-0-	1709	1	34942	2	Y	74	68	0	9	14
07	41075 X	37981	-0-	-3094	-0-	1717	1	36179	2	Y	77	64	0	10	17
08	40641 X	36370	-0-	-4271	-0-	1597	1	34693	2	Y	73	68	0	10	12
09	38940 X	34494	-0-	-4446	-0-	1773	1	32636	2	Y	77	62	0	8	19
10	38564 X	33793	-0-	-4771	-0-	1786	1	31913	2	Y	85	76	0	7	21
11	36750 X	31919	-0-	-4831	-0-	1745	1	30071	2	Y	94	79	0	9	27
						103	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038															
06	43530 X	35112	-0-	-8418	-0-	1634	1	33382	2	Y	87	80	0	10	17
07	41509 X	35552	-0-	-5957	-0-	1606	1	33850	2	Y	87	74	0	11	19
08	40796 X	34591	-0-	-6205	-0-	1516	1	32990	2	Y	77	73	0	10	13
09	38190 X	32541	-0-	-5649	-0-	1673	1	30803	2	Y	59	51	0	6	15
10	37510 X	32311	-0-	-5199	-0-	1706	1	30502	2	Y	94	78	0	7	24
11	35100 X	30448	-0-	-4652	-0-	1667	1	28676	2	Y	95	82	0	9	28
						105	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260															
06	48900 X	40662	-0-	-8238	-0-	1875	1	38336	2	Y	410	330	0	48	79
07	47895 X	40439	-0-	-7456	-0-	1823	1	38401	2	Y	195	207	0	25	42
08	46903 X	39500	-0-	-7403	-0-	1731	1	37590	2	Y	163	157	0	21	27
09	44100 X	28147	-0-	-15953	-0-	1440	1	26524	2	Y	166	136	0	16	41
10	43369 X	40158	-0-	-3211	-0-	2121	1	37872	2	Y	150	142	0	12	37
11	40650 X	35956	-0-	-4694	-0-	1963	1	33814	2	Y	163	137	0	16	47
						179	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883															
06	33600 X	28593	-0-	-5007	-0-	1324	1	27127	2	Y	129	116	0	15	25
07	33728 X	29171	-0-	-4557	-0-	1307	1	27514	2	Y	318	234	0	40	69
08	32643 X	28465	-0-	-4178	-0-	1241	1	26998	2	Y	205	213	0	27	34
09	29790 X	19441	-0-	-10349	-0-	992	1	18318	2	Y	119	112	0	12	29
10	30349 X	29152	-0-	-1197	-0-	1541	1	27493	2	Y	107	101	0	8	27
11	28590 X	26648	-0-	-1942	-0-	1456	1	25071	2	Y	110	94	0	11	32
						121	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	55530 X	49273	-0-	-6257	-0-	2297	1	46914	2	Y	56	40	0	7 1 11
07	56575 X	49122	-0-	-7453	-0-	2226	1	46896	2	Y	-0-	11	0	-0-
08	54870 X	47210	-0-	-7660	-0-	2079	1	45131	2	Y	-0-			-0-
09	52320 X	44749	-0-	-7571	-0-	2300	1	42382	2	Y	61	40	0	6 1 15
10	50902 X	45232	-0-	-5670	-0-	2399	1	42833	2	Y	-0-	15	0	-0-
11	49260 X	42490	-0-	-6770	-0-	2331	1	40111	2	Y	44	27	0	4 1 13
GALVAN RANCH														
WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405														
06	72900 X	64678	-0-	-8222	-0-	3013	1	61665	2	Y	-0-			-0-
07	73036 X	66253	-0-	-6783	-0-	3001	1	63252	2	Y	-0-			-0-
08	72509 X	64785	-0-	-7724	-0-	2851	1	61934	2	Y	-0-			-0-
09	67680 X	62888	-0-	-4792	-0-	3237	1	59651	2	Y	-0-			-0-
10	68913 X	63855	-0-	-5058	-0-	3386	1	60469	2	Y	-0-			-0-
11	64680 X	61090	-0-	-3590	-0-	3352	1	57738	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450														
06	73590 X	64942	-0-	-8648	-0-	3025	1	61917	2	Y	-0-			-0-
07	73873 X	65764	-0-	-8109	-0-	2981	1	62783	2	Y	-0-			-0-
08	71920 X	63335	-0-	-8585	-0-	2789	1	60546	2	Y	-0-			-0-
09	68970 X	60132	-0-	-8838	-0-	3096	1	57036	2	Y	-0-			-0-
10	68479 X	60622	-0-	-7857	-0-	3214	1	57408	2	Y	-0-			-0-
11	64950 X	57407	-0-	-7543	-0-	3152	1	54255	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217														
06	49230 X	37605	-0-	-11625	-0-	1751	1	35854	2	Y	-0-			-0-
07	49321 X	39437	-0-	-9884	-0-	1788	1	37649	2	Y	-0-			-0-
08	47523 X	39110	-0-	-8413	-0-	1721	1	37389	2	Y	-0-			-0-
09	43650 X	39530	-0-	-4120	-0-	2034	1	37496	2	Y	-0-			-0-
10	40269 X	39647	-0-	-622	-0-	2101	1	37546	2	Y	-0-			-0-
11	38160 X	37190	-0-	-970	-0-	2040	1	35150	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257														
06	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	3390	1	3329	2	Y	914	1083	0	207
07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	4052	1	2224	2	Y	847	790	0	264
08	7440 X	3290	-0-	-4150	-0-	932	1	1840	2	Y	479	651	0	92
09	7710 X	1114	-0-	-6596	-0-	527	1	590	2	Y	192	230	0	54
10	7967 X	537	-0-	-7430	-0-	313	1	239	2	Y	70	106	0	18
11	7710 X	4329	-0-	-3381	-0-	221	1	1993	2	Y	637	427	0	228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	10 0		-0-
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			-0-
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	2310	1	4606	2	Y	1275	1029 0		246
						1403	9							
09	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	2250	1	4264	2	Y	1150	1072 0		324
						1265	9							
10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	3192	1	3457	2	Y	1322	1305 0		341
						1454	9							
11	8040 X	5528	-0-	-2512	-0-	2051	1	2500	2	Y	888	911 0		318
						977	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 X	34	-0-	-245	-0-	22	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	192	1	384	2	Y	78	63 0		15
						86	9							
09	270 X	35	-0-	-235	-0-	12	1	23	2	Y	-0-	15 0		-0-
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	203	1	219	2	Y	116	86 0		30
						128	9							
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	30 0		-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007														
06	2760 X	2567	-0-	-193	-0-	1065	1	1045	2	Y	415	460 0		94
						457	9							
07	2852 X	2434	-0-	-418	-0-	1310	1	719	2	Y	368	347 0		115
						405	9							
08	2976 X	2672	-0-	-304	-0-	637	1	1272	2	Y	694	675 0		134
						763	9							
09	2880 X	2416	-0-	-464	-0-	653	1	1239	2	Y	476	476 0		134
						524	9							
10	2976 X	2929	-0-	-47	-0-	1140	1	1237	2	Y	502	507 0		129
						552	9							
11	2580 X	1868	-0-	-712	-0-	679	1	828	2	Y	328	340 0		117
						361	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879														
06	2490 X	465	-0-	-2025	-0-	198	1	195	2	Y	65	117 0		15
						72	9							
07	2573 X	406	-0-	-2167	-0-	219	1	120	2	Y	61	57 0		19
						67	9							
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	7	1	12	2	Y	-0-	19 0		-0-
09	1230 X	19	-0-	-1211	-0-						-0-			-0-
10	961 X	122	-0-	-839	-0-	57	1	62	2	Y	3	2 0		1
						3	9							
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	156	1	86	2	Y	46	32	0	14
						51	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	0		-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	110	1	208	2	Y	236	170	0	66
						260	9							
10	279 N	40	-0-	-239	-0-	18	1	20	2	Y	2	68	0	-0-
						2	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834														
06	21960 X	17134	-0-	-4826	-0-	783	1	16026	2	Y	295	267	0	57
						325	9							
07	21328 X	16748	-0-	-4580	-0-	744	1	15661	2	Y	312	261	0	68
						343	9							
08	20646 X	16416	-0-	-4230	-0-	710	1	15392	2	Y	285	269	0	47
						314	9							
09	19080 X	15640	-0-	-3440	-0-	788	1	14525	2	Y	297	242	0	73
						327	9							
10	18321 X	15889	-0-	-2432	-0-	823	1	14684	2	Y	347	306	0	87
						382	9							
11	17130 X	14887	-0-	-2243	-0-	791	1	13621	2	Y	432	352	0	125
						475	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
06	19170 X	16559	-0-	-2611	-0-	755	1	15453	2	Y	319	289	0	61
						351	9							
07	18600 X	17082	-0-	-1518	-0-	757	1	15942	2	Y	348	289	0	76
						383	9							
08	17980 X	16589	-0-	-1391	-0-	715	1	15503	2	Y	337	313	0	56
						371	9							
09	17070 X	14999	-0-	-2071	-0-	750	1	13843	2	Y	369	298	0	91
						406	9							
10	17112 X	15734	-0-	-1378	-0-	814	1	14510	2	Y	373	342	0	93
						410	9							
11	16560 X	13500	-0-	-3060	-0-	718	1	12420	2	Y	329	295	0	95
						362	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
08	1953 X	20	-0-	-1933	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	1890 X	14	-0-	-1876	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10650 X	8791	-0-	-1859	-0-	388 1	7957 2	Y	405	357 0	48 1	78		
07	10416 X	9372	-0-	-1044	-0-	446 9	8431 2	Y	490	399 0	62 1	107		
08	10416 X	9001	-0-	-1415	-0-	402 1	8170 2	Y	414	399 0	54 1	68		
09	10080 X	7227	-0-	-2853	-0-	539 9	6548 2	Y	292	260 0	28 1	72		
10	9362 X	8942	-0-	-420	-0-	376 1	8065 2	Y	387	332 0	30 1	97		
11	9060 X	7321	-0-	-1739	-0-	455 9	6545 2	Y	358	316 0	35 1	104		
						358 1								
						426 9								
						382 1								
						394 9								

GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
06	34950 X	29207	-0-	-5743	-0-	1358 1	27742 2	Y	97	72 0	12 1	19		
07	34038 X	29506	-0-	-4532	-0-	107 9	28048 2	Y	116	95 0	15 1	25		
08	34038 X	29001	-0-	-5037	-0-	1330 1	27621 2	Y	98	94 0	13 1	16		
09	32940 X	21083	-0-	-11857	-0-	128 9	19905 2	Y	89	74 0	9 1	22		
10	34038 X	29305	-0-	-4733	-0-	1272 1	27640 2	Y	107	94 0	8 1	27		
11	29220 X	26310	-0-	-2910	-0-	108 9	24757 2	Y	104	91 0	10 1	30		
						1080 1								
						98 9								
						1547 1								
						118 9								
						1439 1								
						114 9								

GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
06	55560 X	47168	-0-	-8392	-0-	2195 1	44938 2	Y	32	30 0	4 1	6		
07	55025 X	47161	-0-	-7864	-0-	35 9	45018 2	Y	5	9 0	1 1	1		
08	54498 X	46937	-0-	-7561	-0-	2137 1	44834 2	Y	35	26 0	4 1	6		
09	51000 X	44435	-0-	-6565	-0-	2064 1	42109 2	Y	35	29 0	3 1	9		
10	50499 X	44718	-0-	-5781	-0-	39 9	42308 2	Y	36	33 0	3 1	9		
11	47160 X	42157	-0-	-5003	-0-	2287 1	39791 2	Y	49	39 0	5 1	14		
						2370 1								
						39 9								
						2370 1								
						40 9								
						2312 1								
						54 9								

GALVAN RANCH														
WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
06	46860 X	40192	-0-	-6668	-0-	1874 1	38318 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	46841 X	39187	-0-	-7654	-0-	1775 1	37412 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	45632 X	38560	-0-	-7072	-0-	1696 1	36864 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	42630 X	37199	-0-	-5431	-0-	1916 1	35283 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	44051 X	37143	-0-	-6908	-0-	1970 1	35173 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	40200 X	35037	-0-	-5163	-0-	1922 1	33115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: B433H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: DIMMIT		
						RRCID -> 280691	COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH		8776		PERF. 9310		- 14045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	48600 X	40389	-0-	-8211	-0-	1874 185 9	1	38330	2	Y	168	145	0	20	1	32		
07	45818 X	40329	-0-	-5489	-0-	1817 194 9	1	38318	2	Y	176	148	0	22	1	38		
08	44950 X	40228	-0-	-4722	-0-	1764 183 9	1	38281	2	Y	166	155	0	22	1	27		
09	42240 X	37898	-0-	-4342	-0-	1941 185 9	1	35772	2	Y	168	138	0	16	1	41		
10	42160 X	38809	-0-	-3351	-0-	2047 178 9	1	36584	2	Y	162	150	0	13	1	40		
11	40380 X	36748	-0-	-3632	-0-	2004 186 9	1	34558	2	Y	169	144	0	16	1	49		
GALVAN RANCH				WELL #: A433H		RRCID -> 280692	COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH		9492		PERF. 9725		- 17264			
06	46380 X	37630	-0-	-8750	-0-	1738 327 9	1	35565	2	Y	297	275	0	35	1	57		
07	45167 X	38518	-0-	-6649	-0-	1729 373 9	1	36416	2	Y	339	279	0	43	1	74		
08	43524 X	37055	-0-	-6469	-0-	1618 352 9	1	35085	2	Y	320	299	0	42	1	53		
09	40140 X	34763	-0-	-5377	-0-	1776 287 9	1	32700	2	Y	261	225	0	25	1	64		
10	39804 X	35759	-0-	-4045	-0-	1878 345 9	1	33536	2	Y	314	275	0	25	1	78		
11	37620 X	33672	-0-	-3948	-0-	1828 362 9	1	31482	2	Y	329	280	0	32	1	95		
GALVAN RANCH				WELL #: B325H		RRCID -> 280693	COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH		8979		PERF. 9267		- 16143			
06	88230 X	74633	-0-	-13597	-0-	3473 105 9	1	71055	2	Y	95	88	0	11	1	18		
07	88071 X	75728	-0-	-12343	-0-	3429 103 9	1	72196	2	Y	94	80	0	12	1	20		
08	82708 X	73832	-0-	-8876	-0-	3243 141 9	1	70448	2	Y	128	110	0	17	1	21		
09	79680 X	69689	-0-	-9991	-0-	3582 100 9	1	66007	2	Y	91	81	0	9	1	22		
10	78895 X	67222	-0-	-11673	-0-	3559 97 9	1	63566	2	Y	88	81	0	7	1	22		
11	74640 X	65131	-0-	-9509	-0-	3570 117 9	1	61444	2	Y	106	87	0	10	1	31		
GALVAN RANCH				WELL #: B630H		RRCID -> 280694	COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH		9010		PERF. 9202		- 16868			
06	39090 X	31571	-0-	-7519	-0-	1468 47 9	1	30056	2	Y	43	40	0	5	1	8		
07	38626 X	32933	-0-	-5693	-0-	1490 45 9	1	31398	2	Y	41	35	0	5	1	9		
08	36580 X	30801	-0-	-5779	-0-	1353 48 9	1	29400	2	Y	44	40	0	6	1	7		
09	35100 X	28900	-0-	-6200	-0-	1487 54 9	1	27359	2	Y	49	39	0	5	1	12		
10	33790 X	29262	-0-	-4528	-0-	1548 54 9	1	27660	2	Y	49	45	0	4	1	12		
11	31860 X	28099	-0-	-3761	-0-	1538 57 9	1	26504	2	Y	52	44	0	5	1	15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE	
06	62520 X	53328	-0-	-9192	-0-	2485	1 50843	2 Y	-0-				-0-	
07	61690 X	54503	-0-	-7187	-0-	2471	1 52032	2 Y	-0-				-0-	
08	61101 X	53008	-0-	-8093	-0-	2332	1 50675	2 Y	1	1 0			-0-	
09	57180 X	50377	-0-	-6803	-0-	2596	1 47780	2 Y	1	1 0			-0-	
10	56544 X	50897	-0-	-5647	-0-	2699	1 48197	2 Y	1	1 0			-0-	
11	53340 X	48751	-0-	-4589	-0-	2676	1 46074	2 Y	1	1 0			-0-	
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031														
06	32790 X	27146	-0-	-5644	-0-	1260	1 25811	2 Y	68	63 0	8 1		13	
07	31992 X	28271	-0-	-3721	-0-	1278	1 26916	2 Y	70	59 0	9 1		15	
08	31496 X	26876	-0-	-4620	-0-	1179	1 25623	2 Y	67	62 0	9 1		11	
09	28860 X	25193	-0-	-3667	-0-	1297	1 23861	2 Y	32	32 0	3 1		8	
10	28830 X	25318	-0-	-3512	-0-	1342	1 23976	2 Y	-0-	8 0			-0-	
11	27360 X	23713	-0-	-3647	-0-	1301	1 22412	2 Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113														
06	52890 X	46603	-0-	-6287	-0-	2171	1 44432	2 Y	-0-				-0-	
07	53072 X	41932	-0-	-11140	-0-	1901	1 40031	2 Y	-0-				-0-	
08	52452 X	45472	-0-	-6980	-0-	2002	1 43470	2 Y	-0-				-0-	
09	47790 X	42799	-0-	-4991	-0-	2204	1 40595	2 Y	-0-				-0-	
10	49383 X	42805	-0-	-6578	-0-	2270	1 40535	2 Y	-0-				-0-	
11	46590 X	40162	-0-	-6428	-0-	2204	1 37958	2 Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986														
06	33600 X	28185	-0-	-5415	-0-	1312	1 26873	2 Y	-0-				-0-	
07	34410 X	26648	-0-	-7762	-0-	1208	1 25431	2 Y	8	5 0	1 1		2	
08	33449 X	27621	-0-	-5828	-0-	1214	1 26378	2 Y	26	20 0	4 1		4	
09	29190 X	25673	-0-	-3517	-0-	1319	1 24328	2 Y	24	20 0	2 1		6	
10	30163 X	25192	-0-	-4971	-0-	1334	1 23832	2 Y	24	22 0	2 1		6	
11	28200 X	22713	-0-	-5487	-0-	1245	1 21460	2 Y	7	10 0	1 1		2	
GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028														
06	41340 X	35871	-0-	-5469	-0-	1672	1 34198	2 Y	1	1 0			-0-	
07	41602 X	32399	-0-	-9203	-0-	1469	1 30930	2 Y	-0-				-0-	
08	41137 X	36262	-0-	-4875	-0-	1594	1 34668	2 Y	-0-				-0-	
09	37560 X	34194	-0-	-3366	-0-	1758	1 32436	2 Y	-0-				-0-	
10	38595 X	33404	-0-	-5191	-0-	1770	1 31634	2 Y	-0-				-0-	
11	35880 X	31306	-0-	-4574	-0-	1720	1 29585	2 Y	1	1 0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J GU3 STATE 34				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280875	CAPACITY COMPL. DATE 07/27/2016					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06 07	20640 X T. A.	-0- 8073	-0- -0-	-20640 8073	-0- 8073					364 42 9	1 1	Y Y	-0- 38			25 0	5 1	-0- 8
08	T. A.	45836	-0-	45836	53909			2011 105 9	1 1	43720 29830	2 2	Y Y	95 43	75 44	0 0	12 4	1 1	16 11
09	T. A.	31498	-0-	31498	85407			1621 47 9	1 1	29830 22136	2 2	Y Y	43 -0-	44 11	0 0	4 1	1 1	11 -0-
*11	127865 X	23374 19084	-0- -0-	23374 -108781	108781 -0-			1238 1045 9	1 1	22136 18030	2 2	Y Y	-0- 8	11 5	0 0	1 1	1 1	-0- 2
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	3H	RRCID -> 280876	COMPL. DATE 07/28/2016					TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129						
06 07	38820 X T. A.	-0- 16492	-0- -0-	-38820 16492	-0- 16492			746 14 9	1 1	15732 71923	2 2	Y Y	-0- 13			8 0	2 1	-0- 3
08	T. A.	75234	-0-	75234	91726			3311 2493	1 1	71923 45962	2 2	Y Y	-0- -0-			3 0		-0- -0-
09	T. A.	48455	-0-	48455	140181			2493 2222	1 1	45962 39691	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-
*11	218092 X	41913 35998	-0- -0-	41913 -182094	182094 -0-			2222 1977	1 1	39691 34021	2 2	Y Y	-0- -0-					-0- -0-
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	5H	RRCID -> 280877	COMPL. DATE 07/27/2016					TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989						
06 07	20460 X T. A.	-0- 8997	-0- -0-	-20460 8997	-0- 8997			399 198 9	1 1	8400 47574	2 2	Y Y	-0- 180			118 0	23 1	-0- 39
08	T. A.	49999	-0-	49999	58996			2191 234 9	1 1	47574 22033	2 2	Y Y	213 4	189 37	0 0	28 1	1 1	35 1
09	T. A.	23232	-0-	23232	82228			1195 4 9	1 1	22033 17778	2 2	Y Y	4 12	37 9	0 0	1 1	1 1	1 3
10	T. A.	18786	-0-	18786	101014			995 13 9	1 1	17778 15189	2 2	Y Y	12 19	9 15	0 0	1 2	1 1	3 5
*11	117105 X	16091	-0-	-101014	-0-			881 21 9	1 1	15189	2	Y	19	15	0	2	1	5
SAN AMBROSIA F (SA16) 13				WELL #:	2H	RRCID -> 280946	COMPL. DATE 07/13/2016					TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440						
06	5400 X	4074	-0-	-1326	-0-			170 415 9	1 1	3489	2	Y	377	366	0	44	1	73
07	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-			260 657 9	1 1	5500	2	Y	597	465	0	75	1	130
08	4774 X	4315	-0-	-459	-0-			173 372 9	1 1	3770	2	Y	338	368	0	44	1	56
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-			259 558 9	1 1	4779	2	Y	507	389	0	49	1	125
10	6417 X	4058	-0-	-2359	-0-			195 382 9	1 1	3481	2	Y	347	358	0	27	1	87
11	6210 X	3603	-0-	-2607	-0-			176 404 9	1 1	3023	2	Y	367	312	0	36	1	106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6120 X	5203	-0-	-917	-0-	209 1	4297 2	Y	634	598 0	75 1	122		
07	5673 X	5305	-0-	-368	-0-	697 9	213 1	4479 2	Y	557	488 0	70 1	121	
08	5673 X	4925	-0-	-748	-0-	613 9	194 1	4222 2	Y	463	448 0	60 1	76	
09	5490 X	5232	-0-	-258	-0-	509 9	240 1	4405 2	Y	534	427 0	52 1	131	
10	5549 X	4819	-0-	-730	-0-	587 9	221 1	3940 2	Y	598	533 0	47 1	149	
11	5190 X	4113	-0-	-1077	-0-	658 9	198 1	3394 2	Y	474	440 0	46 1	137	
						521 9								
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
06	3570 X	3556	-0-	-14	-0-	148 1	3034 2	Y	340	306 0	40 1	66		
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	374 9	169 1	3508 2	Y	403	330 0	51 1	88	
08	3689 X	2945	-0-	-744	-0-	443 9	110 1	2444 2	Y	355	338 0	46 1	59	
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	110 1	391 9	3414 2	Y	399	321 0	39 1	98	
10	4030 X	3024	-0-	-1006	-0-	187 1	439 9	2529 2	Y	317	311 0	25 1	79	
11	3900 X	2217	-0-	-1683	-0-	146 1	349 9	1777 2	Y	307	267 0	30 1	89	
						102 1	338 9							
SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
06	7200 X	3579	-0-	-3621	-0-	135 1	2715 2	Y	663	752 0	78 1	128		
07	7192 X	494	-0-	-6698	-0-	729 9	100 2	394 9	Y	358	363 0	45 1	78	
08	7192 X	4893	-0-	-2299	-0-	100 2	171 1	3697 2	Y	932	734 0	122 1	154	
09	6960 X	2649	-0-	-4311	-0-	1025 9	90 1	1618 2	Y	855	716 0	83 1	210	
10	7192 X	1074	-0-	-6118	-0-	941 9	30 1	558 2	Y	442	507 0	35 1	110	
11	4740 X	3970	-0-	-770	-0-	30 1	486 9	3158 2	Y	570	460 0	55 1	165	
						185 1	627 9							
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
BRISCOE R (SA1)			WELL #:		215H	RRCID -> 280975		COMPL. DATE		07/07/2016		TOTAL	DEPTH	7616	PERF.	7789 - 15156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6240 X	3728	-0-	-2512	-0-		166 153	1 9	3409	2	Y	139	137	0	16	1	27
07	6324 X	4799	-0-	-1525	-0-		208 217	1 9	4374	2	Y	197	156	0	25	1	43
08	6231 X	4596	-0-	-1635	-0-		193 209	1 9	4194	2	Y	190	177	0	25	1	31
09	6030 X	5369	-0-	-661	-0-		265 229	1 9	4875	2	Y	208	168	0	20	1	51
10	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-		559 305	1 9	9936	2	Y	277	237	0	22	1	69
*11	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-		443 301	1 9	7589	2	Y	274	237	0	27	1	79

BRISCOE C				WELL #:	59H	RRCID -> 280982	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH	6654	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE G				WELL #:	80H	RRCID -> 280983	COMPL.	DATE 07/15/2016	TOTAL	DEPTH	7793	PERF.	7885	-	14637		
06	12000	X	9227	-0-	-2773	-0-	423 150 9	1	8654	2	Y	136	141	0	16	1	26
07	11718	X	9284	-0-	-2434	-0-	414 156 9	1	8714	2	Y	142	119	0	18	1	31
08	11036	X	3830	-0-	-7206	-0-	165 48 9	1	3617	2	Y	44	62	0	6	1	7
09	9570	X	5292	-0-	-4278	-0-	267 62 9	1	4963	2	Y	56	44	0	5	1	14
10	9548	X	7788	-0-	-1760	-0-	408 92 9	1	7288	2	Y	84	70	0	7	1	21
11	9240	X	7558	-0-	-1682	-0-	408 156 9	1	6994	2	Y	142	108	0	14	1	41

BRISCOE G				WELL #:	79H	RRCID -> 280984	COMPL.	DATE 08/27/2018	TOTAL	DEPTH	7837	PERF.	8107	- 14767		
06	1650 X	398	-0-	-1252	-0-	20	1	367	2	Y	10	7	0	1	1	2
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	11	9			Y	-0-	2	0			-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570 X	482	-0-	-88	-0-	24	1	449	2	Y	8	5	0	1	1	2
						9	9									
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE G				WELL #:	81H	RRCID -> 280985	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH		7833		PERF. 8074 - 14695		
06	10230	X	8879	-0-	-1351	-0-	409	1	8343	2	Y	115	120	0	14	1	22
07	10292	X	10233	-0-	-59	-0-	127 458	9 1									
08	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	141 414	9 1	9634	2	Y	128	106	0	16	1	28
09	9570	X	5033	-0-	-4537	-0-	127 255	9 1	8948	2	Y	115	109	0	15	1	19
10	10230	X	6431	-0-	-3799	-0-	76 336	9 1	4702	2	Y	69	64	0	7	1	17
11	9900	X	5986	-0-	-3914	-0-	88 321	9 1	6007	2	Y	80	71	0	6	1	20
							119	9	5546	2	Y	108	86	0	11	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	6930 X	5482	-0-	-1448	-0-	246	1	5017	2	Y	199	185 0	24 1	38
07	7161 X	4999	-0-	-2162	-0-	219	9	4553	2	Y	210	176 0	26 1	46
08	7068 X	5286	-0-	-1782	-0-	215	1	4835	2	Y	208	193 0	27 1	34
09	6570 X	5325	-0-	-1245	-0-	231	9	4812	2	Y	229	185 0	22 1	56
10	6262 X	4907	-0-	-1355	-0-	222	1	4428	2	Y	212	198 0	17 1	53
11	5490 X	3866	-0-	-1624	-0-	229	9	3455	2	Y	190	169 0	19 1	55
						261	1							
						252	9							
						246	1							
						233	9							
						202	1							
						209	9							
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
06	3360 X	2442	-0-	-918	-0-	109	1	2195	2	Y	125	119 0	15 1	24
07	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	138	9	2086	2	Y	113	98 0	14 1	25
08	3472 X	895	-0-	-2577	-0-	99	1	816	2	Y	37	51 0	5 1	6
09	2820 X	126	-0-	-2694	-0-	124	9							
10	2883 X	137	-0-	-2746	-0-	38	1	123	2	Y	-0-	6 0		-0-
11	2430 X	127	-0-	-2303	-0-	41	9	135	2	Y	-0-			-0-
						3	1	114	2	Y	11	7 0	1 1	3
						2	1							
						1	1							
						12	9							
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 146H RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458														
06	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	423	1	8673	2	Y	992	838 0	117 1	191
07	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	1091	9	8478	2	Y	1087	904 0	137 1	237
08	8432 X	8113	-0-	-319	-0-	404	1	6877	2	Y	836	826 0	109 1	138
09	9630 X	7801	-0-	-1829	-0-	1196	9	6556	2	Y	806	667 0	79 1	198
10	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	316	1	9390	2	Y	873	785 0	68 1	218
11	9630 X	1022	-0-	-8608	-0-	920	9	679	2	Y	276	387 0	27 1	80
						358	1							
						887	9							
						527	1							
						960	9							
						39	1							
						304	9							
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578														
06	3480 X	1123	-0-	-2357	-0-	47	1	958	2	Y	107	106 0	13 1	21
07	3596 X	2896	-0-	-700	-0-	118	9	2486	2	Y	265	194 0	34 1	58
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	118	1	3153	2	Y	207	204 0	27 1	34
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	292	9	1960	2	Y	276	215 0	27 1	68
10	2883 X	2555	-0-	-328	-0-	146	1	2154	2	Y	255	239 0	20 1	64
*11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	228	9	4156	2	Y	362	286 0	35 1	105
						106	1							
						304	9							
						120	1							
						281	9							
						240	1							
						398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 788997																																																											
BRISCOE R															WELL #: 23H															RRCID -> 281000															COMPL. DATE 12/23/2017															TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																						
06	20160	X	14412	-0-	-5748	-0-	666	1	13596	2	Y	136	127	0	16	1	26																																																									
07	20739	X	14751	-0-	-5988	-0-	150	9	13909	2	Y	165	134	0	21	1	36																																																									
08	17019	X	14113	-0-	-2906	-0-	660	1	13356	2	Y	127	125	0	17	1	21																																																									
09	16020	X	5600	-0-	-10420	-0-	182	9	5257	2	Y	51	54	0	5	1	13																																																									
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-	617	1			Y	-0-	13	0			-0-																																																									
11	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-	140	9			Y	12	8	0	1	1	3																																																									
BRISCOE R															WELL #: 22H															RRCID -> 281002															COMPL. DATE 12/22/2017															TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
06	18930	X	13024	-0-	-5906	-0-	600	1	12257	2	Y	152	143	0	18	1	29																																																									
07	19034	X	12906	-0-	-6128	-0-	167	9	12162	2	Y	152	129	0	19	1	33																																																									
08	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	577	1	11684	2	Y	144	134	0	19	1	24																																																									
09	14190	X	6730	-0-	-7460	-0-	167	9	6304	2	Y	75	73	0	7	1	19																																																									
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-	539	1			Y	-0-	19	0			-0-																																																									
*11	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	158	9	18208	2	Y	242	148	0	24	1	70																																																									
							343	1																																																																		
							83	9																																																																		
SAN AMBROSIA F (SA14) 13															WELL #: 7H															RRCID -> 281004															COMPL. DATE 07/17/2016															TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
06	9510	X	8440	-0-	-1070	-0-	328	1	6680	2	Y	1302	1267	0	153	1	251																																																									
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	1432	9	8985	2	Y	1631	1321	0	206	1	355																																																									
08	11501	X	7189	-0-	-4312	-0-	426	1	5674	2	Y	1137	1156	0	148	1	188																																																									
09	11130	X	9986	-0-	-1144	-0-	1794	9	7852	2	Y	1553	1208	0	151	1	382																																																									
10	11501	X	7202	-0-	-4299	-0-	264	1	5570	2	Y	1199	1188	0	94	1	299																																																									
*11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	1251	9	9668	2	Y	1545	1247	0	150	1	447																																																									
							426	1																																																																		
							1708	9																																																																		
							313	1																																																																		
							1319	9																																																																		
							565	1																																																																		
							1700	9																																																																		
BRISCOE R (SA2)															WELL #: 217H															RRCID -> 281005															COMPL. DATE 07/07/2016															TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
06	10260	X	6047	-0-	-4213	-0-	270	1	5525	2	Y	229	185	0	27	1	44																																																									
07	6572	X	4191	-0-	-2381	-0-	252	9	3792	2	Y	199	175	0	25	1	43																																																									
08	5952	X	3517	-0-	-2435	-0-	180	1	3202	2	Y	152	150	0	20	1	25																																																									
09	6060	X	3637	-0-	-2423	-0-	219	9	3272	2	Y	170	136	0	17	1	42																																																									
10	6262	X	395	-0-	-5867	-0-	148	1	363	2	Y	12	50	0	1	1	3																																																									
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-	167	9			Y	-0-	3	0			-0-																																																									
							178	1																																																																		
							187	9																																																																		
							19	1																																																																		
							13	9																																																																		
BRISCOE C															WELL #: 60H															RRCID -> 281006															COMPL. DATE 02/01/2015															TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997										
BRISCOE C				WELL #: 61H		RRCID -> 281007		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH		6661 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12				WELL #: 5H		RRCID -> 281008		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH		6814 PERF. 7265 - 15353		
06	5430 X	5297	-0-	-133	-0-	208	1	4249	2	Y	764	689	0	147
						840	9							
07	5797 X	4614	-0-	-1183	-0-	184	1	3879	2	Y	501	476	0	109
						551	9							
08	5797 X	3988	-0-	-1809	-0-	160	1	3420	2	Y	371	371	0	61
						408	9							
09	5610 X	4656	-0-	-954	-0-	209	1	3882	2	Y	514	399	0	126
						565	9							
10	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	237	1	4254	2	Y	682	585	0	170
						750	9							
11	5310 X	5157	-0-	-153	-0-	225	1	3859	2	Y	975	768	0	282
						1073	9							

BRISCOE R GU5 STATE				WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH		6971 PERF. 7780 - 16379		
06	57420 X	24387	-0-	-33033	-0-	1130	1	23132	2	Y	114	105	0	22
						125	9							
07	41664 X	22318	-0-	-19346	-0-	1007	1	21180	2	Y	119	100	0	26
						131	9							
08	38998 X	19168	-0-	-19830	-0-	839	1	18190	2	Y	126	114	0	21
						139	9							
09	32310 X	16245	-0-	-16065	-0-	832	1	15330	2	Y	75	70	0	19
						83	9							
10	26474 X	14915	-0-	-11559	-0-	789	1	14073	2	Y	48	51	0	12
						53	9							
11	24390 X	12388	-0-	-12002	-0-	672	1	11588	2	Y	116	83	0	34
						128	9							

BRISCOE R GU5 STATE				WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH		7035 PERF. 7460 - 15613		
06	98460 X	34642	-0-	-63818	-0-	1610	1	32927	2	Y	95	122	0	18
						105	9							
07	53692 X	32507	-0-	-21185	-0-	1469	1	30932	2	Y	96	81	0	21
						106	9							
08	50220 X	29378	-0-	-20842	-0-	1285	1	27973	2	Y	109	98	0	18
						120	9							
09	42960 X	25544	-0-	-17416	-0-	1308	1	24124	2	Y	102	85	0	25
						112	9							
10	36983 X	25157	-0-	-11826	-0-	1328	1	23698	2	Y	119	105	0	30
						131	9							
11	34650 X	21851	-0-	-12799	-0-	1179	1	20331	2	Y	310	220	0	90
						341	9							

GALVAN RANCH				WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH		9306 PERF. 9498 - 14943		
06	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-			-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY																					
GALVAN RANCH																					
WELL #: C140H										RRCID -> 281012			COMPL. DATE 07/22/2015			TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: C639H			RRCID -> 281013			COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: C640H			RRCID -> 281014			COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: B107H			RRCID -> 281015			COMPL. DATE 09/09/2017			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926		
06	34800 X	26975	-0-	-7825	-0-	1257	1	25718	2	Y	-0-	2	0				-0-				
07	31775 X	28259	-0-	-3516	-0-	1279	1	26980	2	Y	-0-						-0-				
08	29512 X	28103	-0-	-1409	-0-	1230	1	26705	2	Y	153	108	0	20	1		25				
						168	9														
09	28560 X	26478	-0-	-2082	-0-	1365	1	25113	2	Y	-0-	25	0				-0-				
10	29512 X	25754	-0-	-3758	-0-	1365	1	24389	2	Y	-0-						-0-				
11	27360 X	24249	-0-	-3111	-0-	1328	1	22921	2	Y	-0-						-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: B109H			RRCID -> 281016			COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139		
06	65460 X	34223	-0-	-31237	-0-	1592	1	32567	2	Y	58	47	0	7	1		11				
						64	9														
07	58652 X	35206	-0-	-23446	-0-	1592	1	33515	2	Y	90	70	0	11	1		20				
						99	9														
08	58497 X	33876	-0-	-24621	-0-	1487	1	32350	2	Y	35	45	0	4	1		6				
						39	9														
09	38910 X	31518	-0-	-7392	-0-	1623	1	29860	2	Y	32	27	0	3	1		8				
						35	9														
10	35650 X	31099	-0-	-4551	-0-	1650	1	29410	2	Y	35	31	0	3	1		9				
						39	9														
11	34230 X	29196	-0-	-5034	-0-	1600	1	27554	2	Y	38	32	0	4	1		11				
						42	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	48000 X	33726	-0-	-14274	-0-	1562	1	31941	2	Y	203	190	0	24	1
07	42656 X	32793	-0-	-9863	-0-	223	9	30898	2	Y	387	293	0	49	1
08	41571 X	30506	-0-	-11065	-0-	1469	1	28794	2	Y	352	332	0	46	1
09	37140 X	29592	-0-	-7548	-0-	426	9	27868	2	Y	194	185	0	19	1
10	36735 X	29073	-0-	-7662	-0-	1325	1	27358	2	Y	164	158	0	13	1
11	33720 X	28864	-0-	-4856	-0-	387	9	27089	2	Y	186	155	0	18	1
						1511	1								
						213	9								
						1535	1								
						180	9								
						1570	1								
						205	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702															
06	45660 X	32666	-0-	-12994	-0-	1513	1	30953	2	Y	182	169	0	21	1
07	43276 X	30297	-0-	-12979	-0-	200	9	28694	2	Y	220	179	0	28	1
08	37975 X	32470	-0-	-5505	-0-	1361	1	30819	2	Y	211	196	0	28	1
09	34890 X	27979	-0-	-6911	-0-	242	9	26327	2	Y	202	167	0	20	1
10	34100 X	26670	-0-	-7430	-0-	1419	1	25096	2	Y	152	152	0	12	1
11	32670 X	24637	-0-	-8033	-0-	232	9	23220	2	Y	63	77	0	6	1
						1430	1								
						222	9								
						1407	1								
						167	9								
						1348	1								
						69	9								
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE G GU1 (SA)															
WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564															
06	11310 X	9305	-0-	-2005	-0-	424	1	8706	2	Y	159	149	0	19	1
07	11129 X	6876	-0-	-4253	-0-	175	9	6455	2	Y	104	99	0	13	1
08	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	307	1	10755	2	Y	162	137	0	21	1
09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	114	9	12099	2	Y	186	149	0	18	1
10	9920 X	7083	-0-	-2837	-0-	498	1	6600	2	Y	103	115	0	8	1
11	10770 X	7896	-0-	-2874	-0-	178	9	7308	2	Y	150	118	0	15	1
						657	1								
						205	9								
						370	1								
						113	9								
						423	1								
						165	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14250 X	12022	-0-	-2228	-0-	551 1	11247 2	Y	204	192 0	24 1		39	
07	14291 X	12633	-0-	-1658	-0-	224 9	11853 2	Y	197	168 0	25 1		43	
08	14074 X	9277	-0-	-4797	-0-	563 1	8718 2	Y	144	144 0	19 1		24	
09	13500 X	7731	-0-	-5769	-0-	217 9	7224 2	Y	105	93 0	10 1		26	
10	12648 X	11133	-0-	-1515	-0-	401 1	10387 2	Y	149	126 0	12 1		37	
11	12240 X	10393	-0-	-1847	-0-	158 9	9651 2	Y	163	137 0	16 1		47	
						391 1								
						116 9								
						582 1								
						164 9								
						563 1								
						179 9								
BRISCOE STATE AR (SA1)														
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
06	45810 X	35660	-0-	-10150	-0-	1655 1	33916 2	Y	81	77 0	10 1		16	
07	47337 X	20013	-0-	-27324	-0-	89 9	19028 2	Y	74	65 0	9 1		16	
08	47337 X	31479	-0-	-15858	-0-	904 1	29948 2	Y	138	113 0	18 1		23	
09	40650 X	20803	-0-	-19847	-0-	81 9	19631 2	Y	96	86 0	9 1		24	
10	38750 X	29767	-0-	-8983	-0-	1379 1	28068 2	Y	116	102 0	9 1		29	
11	35670 X	35349	-0-	-321	-0-	152 9	33274 2	Y	129	108 0	13 1		37	
						1066 1								
						106 9								
						1571 1								
						128 9								
						1933 1								
						142 9								
BRISCOE STATE AR (SA2)														
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
06	44550 X	31808	-0-	-12742	-0-	1478 1	30296 2	Y	31	30 0	3 1		6	
07	46035 X	19127	-0-	-26908	-0-	34 9	18236 2	Y	24	22 0	3 1		5	
08	46035 X	35771	-0-	-10264	-0-	865 1	34142 2	Y	53	42 0	7 1		9	
09	37140 X	22879	-0-	-14261	-0-	26 9	21662 2	Y	37	33 0	4 1		9	
10	34720 X	14	-0-	-34706	-0-	1571 1		Y	-0-	9 0			-0-	
11	34620 X	6901	-0-	-27719	-0-	1176 1	6491 2	Y	28	17 0	3 1		8	
						41 9								
						14 2								
						379 1								
						31 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
06	50670 X	37721	-0-	-12949	-0-	1751 1	35862 2	Y	98	94 0	12 1		19	
07	48670 X	38964	-0-	-9706	-0-	108 9	37112 2	Y	82	73 0	10 1		18	
08	45756 X	43349	-0-	-2407	-0-	1762 1	41351 2	Y	86	79 0	11 1		14	
09	41460 X	39605	-0-	-1855	-0-	90 9	37335 2	Y	220	159 0	21 1		54	
10	38967 X	24530	-0-	-14437	-0-	1903 1	23160 2	Y	65	98 0	5 1		16	
11	41940 X	30748	-0-	-11192	-0-	95 9			156	112 0	15 1		45	
						2028 1								
						242 9								
						1298 1								
						72 9								
						1679 1								
						172 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	50850 X	30208	-0-	-20642	-0-	1403 1	28682 2	Y			112	112 0	13 1		22
07	47895 X	29656	-0-	-18239	-0-	123 9									
08	43586 X	24611	-0-	-18975	-0-	1341 1	28223 2	Y			84	77 0	11 1		18
09	38610 X	18811	-0-	-19799	-0-	92 9									
10	34379 X	23055	-0-	-11324	-0-	1078 1	23452 2	Y			74	70 0	10 1		12
11	30210 X	29613	-0-	-597	-0-	81 9									
						964 1	17738 2	Y			99	77 0	10 1		24
						109 9									
						1217 1	21740 2	Y			89	84 0	7 1		22
						98 9									
						1615 1	27824 2	Y			158	119 0	15 1		46
						174 9									
GALVAN RANCH															
WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167															
06	52590 X	33297	-0-	-19293	-0-	1544 1	31604 2	Y			135	155 0	16 1		26
07	45012 X	34105	-0-	-10907	-0-	149 9									
08	40858 X	29142	-0-	-11716	-0-	1544 1	32542 2	Y			17	37 0	2 1		4
09	39540 X	10827	-0-	-28713	-0-	19 9									
10	36673 X	34522	-0-	-2151	-0-	1273 1	27643 2	Y			205	148 0	27 1		34
11	33300 X	31723	-0-	-1577	-0-	226 9									
						553 1	10166 2	Y			98	98 0	10 1		24
						108 9									
						1814 1	32394 2	Y			285	216 0	22 1		71
						314 9									
						1716 1	29559 2	Y			407	321 0	40 1		117
						448 9									
BRISCOE G															
WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630															
06	4980 X	3547	-0-	-1433	-0-	161 1	3291 2	Y			86	84 0	10 1		17
07	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	95 9									
08	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	159 1	3348 2	Y			82	71 0	10 1		18
09	3900 X	2961	-0-	-939	-0-	90 9									
10	3782 X	2100	-0-	-1682	-0-	149 1	3245 2	Y			74	70 0	10 1		12
*11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	81 9									
						148 1	2724 2	Y			81	65 0	8 1		20
						89 9									
						109 1	1935 2	Y			51	54 0	4 1		13
						56 9									
						212 1	3645 2	Y			162	112 0	16 1		47
						178 9									
BRISCOE STATE AR (SA4)															
WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA1)				//CONT.// //CONT.// WELL #: 827H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 281056	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 7589	PERF. 7634	- 14674							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	4072	-0-	-488		-0-	184 119 9	1 1 9	3769	2	Y	108	99 0	13 1			21
07	4501 X	4501	-0-	-0-		-0-	198 132 9	1 1 9	4171	2	Y	120	100 0	15 1			26
08	4216 X	4133	-0-	-83		-0-	175 127 9	1 1 9	3831	2	Y	115	107 0	15 1			19
09	4225 X	4225	-0-	-0-		-0-	209 139 9	1 1 9	3877	2	Y	126	102 0	12 1			31
10	5307 X	5307	-0-	-0-		-0-	271 191 9	1 1 9	4845	2	Y	174	148 0	14 1			43
11	4350 X	3661	-0-	-689		-0-	193 138 9	1 1 9	3330	2	Y	125	120 0	12 1			36
BRISCOE STATE AR (SA8)				WELL #: 227H		RRCID -> 281060	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 8164	- 16575							
06	23280 X	18113	-0-	-5167		-0-	828 358 9	1 1 9	16927	2	Y	325	298 0	38 1			63
07	24056 X	11521	-0-	-12535		-0-	511 235 9	1 1 9	10775	2	Y	214	203 0	27 1			47
08	24056 X	18939	-0-	-5117		-0-	818 385 9	1 1 9	17736	2	Y	350	293 0	46 1			58
09	18780 X	12695	-0-	-6085		-0-	637 289 9	1 1 9	11769	2	Y	263	230 0	26 1			65
10	18724 X	16	-0-	-18708		-0-	289 16	1 2			Y	-0-	65 0				-0-
11	18330 X	-0-	-0-	-18330		-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R GU5 STATE				WELL #: 1487H		RRCID -> 281063	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 7479	- 14678							
06	68790 X	38434	-0-	-30356		-0-	1750 881 9	1 1 9	35803	2	Y	801	712 0	94 1			155
07	51615 X	37488	-0-	-14127		-0-	1655 1008 9	1 1 9	34825	2	Y	916	755 0	116 1			200
08	50933 X	34830	-0-	-16103		-0-	1485 1070 9	1 1 9	32275	2	Y	973	885 0	127 1			161
09	45570 X	30531	-0-	-15039		-0-	1530 839 9	1 1 9	28162	2	Y	763	662 0	74 1			188
10	39835 X	30819	-0-	-9016		-0-	1584 987 9	1 1 9	28248	2	Y	897	791 0	70 1			224
11	38430 X	27905	-0-	-10525		-0-	1474 1016 9	1 1 9	25415	2	Y	924	791 0	90 1			267
BRISCOE G (SA3)				WELL #: 837H		RRCID -> 281064	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7728	- 14832							
06	10740 X	8281	-0-	-2459		-0-	371 323 9	1 1 9	7587	2	Y	294	268 0	35 1			57
07	11067 X	8012	-0-	-3055		-0-	349 306 9	1 1 9	7357	2	Y	278	239 0	35 1			61
08	10571 X	6997	-0-	-3574		-0-	295 281 9	1 1 9	6421	2	Y	255	241 0	33 1			42
09	9390 X	6419	-0-	-2971		-0-	313 306 9	1 1 9	5800	2	Y	278	225 0	27 1			68
10	8773 X	5471	-0-	-3302		-0-	278 268 9	1 1 9	4925	2	Y	244	232 0	19 1			61
11	8280 X	5261	-0-	-3019		-0-	275 259 9	1 1 9	4727	2	Y	235	205 0	23 1			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																											
BRISCOE G (SA2)																											
WELL #: 835H												RRCID -> 281065				COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06	4230 X	3262	-0-	-968	-0-	143	1	2983	2	Y	124	124	0	15	1	24											
07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	136	9	4391	2	Y	226	172	0	29	1	49											
08	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	209	1	5513	2	Y	232	213	0	30	1	38											
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	249	9	5369	2	Y	231	190	0	22	1	57											
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	253	1	4833	2	Y	216	202	0	17	1	54											
11	5250 X	4822	-0-	-428	-0-	255	9	4325	2	Y	224	191	0	22	1	65											
						292	1																				
						254	9																				
						271	1																				
						238	9																				
						251	1																				
						246	9																				
GALVAN RANCH												WELL #: B609H				RRCID -> 281068				COMPL. DATE 10/07/2017				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773			
06	67080 X	54032	-0-	-13048	-0-	2496	1	51067	2	Y	426	427	0	50	1	82											
07	61969 X	52618	-0-	-9351	-0-	469	9	49700	2	Y	507	415	0	64	1	110											
08	59799 X	47704	-0-	-12095	-0-	2360	1	45121	2	Y	460	434	0	60	1	76											
09	57120 X	44445	-0-	-12675	-0-	558	9	41685	2	Y	452	373	0	44	1	111											
10	55831 X	44471	-0-	-11360	-0-	2077	1	41655	2	Y	440	407	0	34	1	110											
11	54030 X	42351	-0-	-11679	-0-	506	9	39665	2	Y	349	324	0	34	1	101											
						2263	1																				
						497	9																				
						2332	1																				
						484	9																				
						2302	1																				
						384	9																				
GALVAN RANCH												WELL #: A756H				RRCID -> 281069				COMPL. DATE 08/15/2017				TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434			
06	52800 X	39792	-0-	-13008	-0-	1846	1	37762	2	Y	167	153	0	20	1	32											
07	50003 X	40591	-0-	-9412	-0-	184	9	38753	2	Y	-0-	32	0			-0-											
08	45756 X	32585	-0-	-13171	-0-	1838	1	31152	2	Y	-0-					-0-											
09	41910 X	36858	-0-	-5052	-0-	1433	1	34904	2	Y	53	35	0	5	1	13											
10	41106 X	39920	-0-	-1186	-0-	1896	1	37744	2	Y	56	51	0	4	1	14											
11	39780 X	30859	-0-	-8921	-0-	58	9	29059	2	Y	103	77	0	10	1	30											
						2114	1																				
						62	9																				
						1687	1																				
						113	9																				
BRISCOE STATE AR (SA5)												WELL #: 225H				RRCID -> 281070				COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	36330 X	25301	-0-	-11029	-0-	1174	1	24003	2	Y	113	79	0	22
07	34224 X	32187	-0-	-2037	-0-	124	9	1453	1	Y	79	74	0	17
08	34931 X	34931	-0-	-0-	-0-	87	9	1531	1	Y	159	129	0	26
09	25710 X	9507	-0-	-16203	-0-	175	9	492	1	Y	1	27	0	-0-
10	32178 X	29807	-0-	-2371	-0-	1	9	1579	1	Y	21	14	0	5
11	33120 X	24465	-0-	-8655	-0-	23	9	1340	1	Y	41	30	0	12
						45	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
06	37050 X	952	-0-	-36098	-0-	46	1	906	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	35402 X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-			-0-
08	30349 X	-0-	-0-	-30349	-0-					Y	-0-			-0-
09	29370 X	295	-0-	-29075	-0-	16	1	279	2	Y	-0-			-0-
10	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-			-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
06	36090 X	25106	-0-	-10984	-0-	1170	1	23932	2	Y	4	5	0	1
07	34813 X	3497	-0-	-31316	-0-	4	9	159	1	Y	-0-	1	0	-0-
08	31992 X	-0-	-0-	-31992	-0-			3338	2	Y	-0-			-0-
09	27720 X	1203	-0-	-26517	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-			-0-
10	28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-			-0-
11	25110 X	12	-0-	-25098	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA3)														
WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
06	49980 X	42424	-0-	-7556	-0-	1972	1	40338	2	Y	104	98	0	20
07	51646 X	23849	-0-	-27797	-0-	114	9	1078	1	Y	79	72	0	17
08	51646 X	42639	-0-	-9007	-0-	87	9	1868	1	Y	166	134	0	27
09	47550 X	27911	-0-	-19639	-0-	183	9	1431	1	Y	115	103	0	28
10	45694 X	-0-	-0-	-45694	-0-	127	9			Y	-0-	28	0	-0-
11	42420 X	856	-0-	-41564	-0-	46	1	808	2	Y	2	1	0	1
						2	9							
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417														
06	5430 X	4753	-0-	-677	-0-	184	1	3766	2	Y	730	656	0	141
07	5394 X	4323	-0-	-1071	-0-	803	9	172	1	Y	517	480	0	113
08	5394 X	4506	-0-	-888	-0-	569	9	173	1	Y	477	449	0	79
09	5220 X	4444	-0-	-776	-0-	525	9	203	1	Y	480	394	0	118
10	5177 X	4978	-0-	-199	-0-	528	9	232	1	Y	528	473	0	132
*11	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	581	9	223	1	Y	659	536	0	191
						725	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA7)														
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21120 X	9493	-0-	-11627	-0-	436 1	8899 2	Y	144	141 0	17 1	28		
07	18414 X	8522	-0-	-9892	-0-	158 9	7986 2	Y	142	121 0	18 1	31		
08	18414 X	12358	-0-	-6056	-0-	380 1	11597 2	Y	207	177 0	27 1	34		
09	14640 X	7790	-0-	-6850	-0-	156 9	7271 2	Y	114	109 0	11 1	28		
10	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	533 1	15425 2	Y	215	172 0	17 1	54		
*11	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	228 9	17969 2	Y	234	197 0	23 1	68		
						394 1								
						125 9								
						863 1								
						237 9								
						1043 1								
						257 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
06	40200 X	29170	-0-	-11030	-0-	1359 1	27811 2	Y	-0-			-0-		
07	37913 X	18994	-0-	-18919	-0-	858 1	18135 2	Y	1	1 0		-0-		
08	35929 X	271	-0-	-35658	-0-	1 9	258 2	Y	-0-			-0-		
09	30000 X	25417	-0-	-4583	-0-	13 1	24109 2	Y	-0-			-0-		
10	30163 X	25855	-0-	-4308	-0-	1308 1	24484 2	Y	-0-			-0-		
11	29160 X	25840	-0-	-3320	-0-	1371 1	24421 2	Y	2	1 0		1		
						1417 1								
						2 9								
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
06	11640 X	8482	-0-	-3158	-0-	369 1	7571 2	Y	493	437 0	58 1	95		
07	10571 X	8797	-0-	-1774	-0-	542 9	7859 2	Y	514	432 0	65 1	112		
08	10540 X	7772	-0-	-2768	-0-	373 1	6956 2	Y	449	428 0	59 1	74		
09	9660 X	7945	-0-	-1715	-0-	565 9	7020 2	Y	496	400 0	48 1	122		
10	8804 X	7804	-0-	-1000	-0-	322 1	6910 2	Y	460	431 0	36 1	115		
11	8520 X	7227	-0-	-1293	-0-	494 9	6312 2	Y	501	422 0	49 1	145		
						379 1								
						546 9								
						388 1								
						506 9								
						364 1								
						551 9								
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
06	29700 X	23079	-0-	-6621	-0-	1008 1	20567 2	Y	1367	1255 0	161 1	264		
07	30163 X	14499	-0-	-15664	-0-	1504 9	13077 2	Y	729	742 0	92 1	159		
08	30163 X	24000	-0-	-6163	-0-	620 1	21514 2	Y	1362	1118 0	178 1	225		
09	25230 X	15865	-0-	-9365	-0-	802 9	13940 2	Y	1061	922 0	103 1	261		
10	24459 X	13675	-0-	-10784	-0-	988 1	12291 2	Y	634	687 0	50 1	158		
11	23220 X	14230	-0-	-8990	-0-	1498 9	12441 2	Y	969	753 0	94 1	280		
						758 1								
						1167 9								
						687 1								
						697 9								
						723 1								
						1066 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	57330 X	22957	-0-	-34373	-0-	1065	1	21745	2	Y	134	131	0	26
07	39649 X	20359	-0-	-19290	-0-	147	9	19294	2	Y	136	115	0	30
08	37293 X	18075	-0-	-19218	-0-	915	1	17141	2	Y	133	124	0	22
09	31620 X	13792	-0-	-17828	-0-	150	9	12945	2	Y	131	108	0	32
10	25761 X	13108	-0-	-12653	-0-	788	1	12319	2	Y	89	92	0	22
11	22950 X	10489	-0-	-12461	-0-	146	9	9856	2	Y	55	56	0	16
						703	1							
						144	9							
						691	1							
						98	9							
						572	1							
						61	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
06	59490 X	37191	-0-	-22299	-0-	1721	1	35197	2	Y	248	205	0	48
07	51925 X	36342	-0-	-15583	-0-	273	9	34463	2	Y	221	193	0	48
08	47306 X	29876	-0-	-17430	-0-	1636	1	28466	2	Y	91	112	0	15
09	42480 X	16908	-0-	-25572	-0-	243	9	15967	2	Y	66	59	0	16
10	38440 X	22661	-0-	-15779	-0-	1310	1	21304	2	Y	149	116	0	37
11	37200 X	18640	-0-	-18560	-0-	100	9	17451	2	Y	162	136	0	47
						868	1							
						73	9							
						1193	1							
						164	9							
						1011	1							
						178	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
06	41400 X	25467	-0-	-15933	-0-	1183	1	24209	2	Y	68	85	0	13
07	37448 X	27835	-0-	-9613	-0-	75	9	26501	2	Y	70	59	0	15
08	36673 X	27829	-0-	-8844	-0-	1257	1	26605	2	Y	1	16	0	-0-
09	32190 X	23547	-0-	-8643	-0-	77	9	22330	2	Y	4	2	0	1
10	27838 X	21035	-0-	-6803	-0-	1	9	19828	2	Y	89	61	0	22
11	26940 X	7713	-0-	-19227	-0-	1213	1	7283	2	Y	7	26	0	2
						4	9							
						1109	1							
						98	9							
						422	1							
						8	9							
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
06	28680 X	14075	-0-	-14605	-0-	647	1	13239	2	Y	172	162	0	33
07	22568 X	13307	-0-	-9261	-0-	189	9	12422	2	Y	270	210	0	59
08	20243 X	12447	-0-	-7796	-0-	588	1	11702	2	Y	187	191	0	31
09	17130 X	8753	-0-	-8377	-0-	297	9	8060	2	Y	232	183	0	57
10	14725 X	8249	-0-	-6476	-0-	539	1	7678	2	Y	127	142	0	32
11	14070 X	9998	-0-	-4072	-0-	206	9	9264	2	Y	179	142	0	52
						438	1							
						255	9							
						431	1							
						140	9							
						537	1							
						197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	58470 X	40647	-0-	-17823	-0-	1881	1	38477	2	Y	263	245	0	31	51
07	54498 X	41986	-0-	-12512	-0-	289	9	1890	1	Y	269	227	0	34	59
08	54498 X	45499	-0-	-8999	-0-	296	9	1987	1	Y	270	249	0	35	45
09	48390 X	48187	-0-	-203	-0-	297	9	2466	1	Y	289	235	0	28	71
10	47089 X	43314	-0-	-3775	-0-	318	9	2279	1	Y	303	274	0	24	76
11	44040 X	38265	-0-	-5775	-0-	333	9	2082	1	Y	304	262	0	30	88
						334	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12															
WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516															
06	40620 X	34579	-0-	-6041	-0-	1611	1	32953	2	Y	14	12	0	2	3
07	40579 X	32221	-0-	-8358	-0-	15	9	1460	1	Y	29	22	0	4	6
08	37417 X	27565	-0-	-9852	-0-	32	9	1203	1	Y	229	167	0	30	38
09	34800 X	28171	-0-	-6629	-0-	252	9	1448	1	Y	8	43	0	1	2
10	35743 X	32448	-0-	-3295	-0-	9	9	1721	1	Y	-0-	2	0		-0-
11	34590 X	30380	-0-	-4210	-0-	1668	1	28712	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	20040 X	12688	-0-	-7352	-0-	587	1	11976	2	Y	114	108	0	22
07	18445 X	14942	-0-	-3503	-0-	125	9	672	1	14119	2	Y	137	30
08	17050 X	13143	-0-	-3907	-0-	151	9	570	1	12406	2	Y	152	25
09	15300 X	12182	-0-	-3118	-0-	167	9	618	1	11431	2	Y	121	30
10	14942 X	10479	-0-	-4463	-0-	133	9	549	1	9829	2	Y	92	23
11	14460 X	11268	-0-	-3192	-0-	101	9	610	1	10479	2	Y	163	47
						179	9							
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377														
06	63120 X	30367	-0-	-32753	-0-	1395	1	28526	2	Y	405	408	0	78
07	45353 X	29150	-0-	-16203	-0-	446	9	1301	1	27376	2	Y	430	94
08	43865 X	27213	-0-	-16652	-0-	473	9	1177	1	25563	2	Y	430	71
09	38430 X	23779	-0-	-14651	-0-	1191	1	21996	2	Y	538	425	0	132
10	33945 X	22716	-0-	-11229	-0-	592	9	1183	1	21101	2	Y	393	98
11	30360 X	19989	-0-	-10371	-0-	432	9	1070	1	18429	2	Y	445	129
						490	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
06	48570 X	32464	-0-	-16106	-0-	1502	1	30749	2	Y	194	192	0	37
07	43183 X	35419	-0-	-7764	-0-	213	9	1602	1	33752	2	Y	59	13
08	41912 X	33043	-0-	-8869	-0-	65	9	1452	1	31541	2	Y	45	7
09	39900 X	34830	-0-	-5070	-0-	50	9	1743	1	32151	2	Y	851	209
10	40517 X	32249	-0-	-8268	-0-	936	9	1698	1	30343	2	Y	189	47
11	34290 X	26606	-0-	-7684	-0-	208	9	1460	1	25143	2	Y	3	1
						3	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210														
06	40140 X	31219	-0-	-8921	-0-	1448	1	29607	2	Y	149	136	0	29
07	38378 X	31881	-0-	-6497	-0-	164	9	1438	1	30277	2	Y	151	33
08	36363 X	30989	-0-	-5374	-0-	166	9	1357	1	29477	2	Y	141	23
09	32610 X	30491	-0-	-2119	-0-	155	9	1562	1	28775	2	Y	140	34
10	33697 X	30231	-0-	-3466	-0-	154	9	1594	1	28477	2	Y	145	36
11	31230 X	28068	-0-	-3162	-0-	160	9	1531	1	26365	2	Y	156	45
						172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	46770 X	29927	-0-	-16843	-0-	1395 13	1	28519	2	Y	12	17	0	2
07	42129 X	28197	-0-	-13932	-0-	1278 19	1	26900	2	Y	17	13	0	4
08	40238 X	25989	-0-	-14249	-0-	1141 63	1	24785	2	Y	57	44	0	9
09	35250 X	23848	-0-	-11402	-0-	1228 14	1	22606	2	Y	13	18	0	3
10	30938 X	23352	-0-	-7586	-0-	1238 21	1	22093	2	Y	19	16	0	5
11	29940 X	21024	-0-	-8916	-0-	1153 19	1	19852	2	Y	17	15	0	5
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
06	37560 X	27439	-0-	-10121	-0-	1275 54	1	26110	2	Y	49	35	0	9
07	37603 X	27043	-0-	-10560	-0-	1212 252	1	25579	2	Y	229	159	0	50
08	34100 X	21733	-0-	-12367	-0-	958 10	1	20765	2	Y	9	56	0	2
09	30060 X	17038	-0-	-13022	-0-	876 35	1	16127	2	Y	32	23	0	8
10	30256 X	25792	-0-	-4464	-0-	1366 17	1	24409	2	Y	15	18	0	4
11	27450 X	21100	-0-	-6350	-0-	1158	1	19942	2	Y	-0-	4	0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
06	39390 X	-0-	-0-	-39390	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
07	43462 X	-0-	-0-	-43462	-0-				Y	-0-				-0-
08	43462 X	-0-	-0-	-43462	-0-				Y	-0-				-0-
09	42060 X	-0-	-0-	-42060	-0-				Y	-0-				-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
06	6540 X	5917	-0-	-623	-0-	256 375	1	5286	2	Y	341	323	0	66
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	246 403	1	5217	2	Y	366	306	0	80
08	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	259 479	1	5617	2	Y	435	386	0	72
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	307 484	1	5656	2	Y	440	361	0	108
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	318 424	1	5662	2	Y	385	367	0	96
11	5670 X	5365	-0-	-305	-0-	275 362	1	4728	2	Y	329	298	0	95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	23700 X	14738	-0-	-8962	-0-	686	1	14052	2	Y	-0-			-0-
07	21328 X	18213	-0-	-3115	-0-	825	1	17388	2	Y	-0-			-0-
08	21328 X	18040	-0-	-3288	-0-	791	1	17249	2	Y	-0-			-0-
09	19380 X	17559	-0-	-1821	-0-	901	1	16564	2	Y	85	56 0	8 1	21
						94	9							
10	19065 X	16953	-0-	-2112	-0-	892	1	15911	2	Y	136	112 0	11 1	34
						150	9							
11	17640 X	15951	-0-	-1689	-0-	865	1	14922	2	Y	149	125 0	15 1	43
						164	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
06	27960 X	10806	-0-	-17154	-0-	495	1	10122	2	Y	172	190 0	20 1	33
						189	9							
07	26133 X	14544	-0-	-11589	-0-	645	1	13589	2	Y	282	218 0	36 1	61
						310	9							
08	25885 X	20386	-0-	-5499	-0-	885	1	19216	2	Y	259	243 0	34 1	43
						285	9							
09	24240 X	15938	-0-	-8302	-0-	805	1	14844	2	Y	263	215 0	26 1	65
						289	9							
10	23715 X	16699	-0-	-7016	-0-	865	1	15495	2	Y	308	272 0	24 1	77
						339	9							
11	19740 X	16980	-0-	-2760	-0-	907	1	15653	2	Y	382	312 0	37 1	110
						420	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
06	49050 X	40069	-0-	-8981	-0-	1857	1	38036	2	Y	160	147 0	19 1	31
						176	9							
07	47213 X	39074	-0-	-8139	-0-	1762	1	37114	2	Y	180	149 0	23 1	39
						198	9							
08	45570 X	40331	-0-	-5239	-0-	1765	1	38353	2	Y	194	176 0	25 1	32
						213	9							
09	43980 X	38198	-0-	-5782	-0-	1958	1	36034	2	Y	187	155 0	18 1	46
						206	9							
10	43059 X	37410	-0-	-5649	-0-	1975	1	35262	2	Y	157	152 0	12 1	39
						173	9							
11	40080 X	33793	-0-	-6287	-0-	1843	1	31767	2	Y	166	141 0	16 1	48
						183	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 477

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997																
BRISCOE R GU5 STATE				WELL #:		1483H		RRCID ->		281219		COMPL. DATE		12/07/2017		TOTAL DEPTH		7048		PERF. 7753 - 14753		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		71190	X	37003	-0-		-34187	-0-				1720	1	35171	2	Y	102	107	0	12	1	20
07		53816	X	35011	-0-		-18805	-0-				112	9									
08		51584	X	31943	-0-		-19641	-0-				1579	1	33261	2	Y	155	121	0	20	1	34
09		44970	X	27569	-0-		-17401	-0-				171	9									
10		40610	X	27922	-0-		-12688	-0-				1402	1	30416	2	Y	114	114	0	15	1	19
11		36990	X	24191	-0-		-12799	-0-				125	9									
												1411	1	25953	2	Y	186	141	0	18	1	46
												205	9									
												1474	1	26321	2	Y	115	123	0	9	1	29
												127	9									
												1320	1	22722	2	Y	135	112	0	13	1	39
												149	9									

BRISCOE G				WELL #:		805H		RRCID ->		281228		COMPL. DATE		07/25/2016		TOTAL DEPTH		7727		PERF. 7974 - 14405		
06		8100	X	7508	-0-		-592	-0-				339	1	6945	2	Y	204	188	0	24	1	39
07		8184	X	7969	-0-		-215	-0-				224	9									
08		8308	X	4855	-0-		-3453	-0-				351	1	7372	2	Y	224	186	0	28	1	49
09		8040	X	6475	-0-		-1565	-0-				246	9									
10		8308	X	7694	-0-		-614	-0-				207	1	4497	2	Y	137	145	0	18	1	23
11		7710	X	7248	-0-		-462	-0-				151	9									
												324	1	5955	2	Y	178	140	0	17	1	44
												196	9									
												397	1	7073	2	Y	204	181	0	16	1	51
												224	9									
												384	1	6616	2	Y	225	189	0	22	1	65
												248	9									

BRISCOE G				WELL #:		807H		RRCID ->		281229		COMPL. DATE		07/25/2016		TOTAL DEPTH		7622		PERF. 7870 - 14570		
06		4620	X	2787	-0-		-1833	-0-				124	1	2535	2	Y	116	110	0	14	1	22
07		4774	X	4502	-0-		-272	-0-				128	9									
08		4936	X	4936	-0-		-0-	-0-				196	1	4115	2	Y	174	136	0	22	1	38
09		4549	X	4549	-0-		-0-	-0-				191	9									
10		4495	X	4308	-0-		-187	-0-				208	1	4541	2	Y	170	158	0	22	1	28
11		4770	X	2715	-0-		-2055	-0-				187	9									
												226	1	4149	2	Y	158	132	0	15	1	39
												174	9									
												221	1	3925	2	Y	147	138	0	11	1	37
												162	9									
												145	1	2480	2	Y	82	87	0	8	1	24
												90	9									

BRISCOE R				WELL #:		227H		RRCID ->		281243		COMPL. DATE		06/29/2016		TOTAL DEPTH		7542		PERF. 7631 - 15359		
06		12450	X	8349	-0-		-4101	-0-				357	1	7262	2	Y	664	597	0	78	1	128
07		12059	X	8693	-0-		-3366	-0-				730	9									
08		10974	X	8232	-0-		-2742	-0-				356	1	7505	2	Y	756	624	0	95	1	165
09		9330	X	3346	-0-		-5984	-0-				832	9									
10		8680	X	-0-	-0-		-8680	-0-				329	1	7171	2	Y	665	633	0	87	1	110
*11		13197	X	13197	-0-		-0-	-0-				732	9									
												156	1	2868	2	Y	293	302	0	29	1	72
												322	9									
												694	1	11971	2	Y	-0-	72	0			-0-
												532	9				484	297	0	47	1	140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
06	11700 X	4718	-0-	-6982	-0-	209	1	4283	2	Y	205	185	0	24	1
07	5239 X	4715	-0-	-524	-0-	226	9	4286	2	Y	205	174	0	26	1
08	5239 X	4452	-0-	-787	-0-	203	1	4076	2	Y	169	164	0	22	1
09	5070 X	383	-0-	-4687	-0-	226	9	345	2	Y	18	40	0	2	1
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	190	1								
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-	186	9			Y	-0-	4	0		-0-
						20	9			Y	-0-				-0-
BRISCOE R															
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328															
06	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	412	1	8418	2	Y	310	290	0	37	1
07	15531 X	7717	-0-	-7814	-0-	341	9	7119	2	Y	237	215	0	30	1
08	15531 X	6171	-0-	-9360	-0-	337	1	5669	2	Y	216	204	0	28	1
09	15030 X	4309	-0-	-10721	-0-	261	9	3939	2	Y	141	128	0	14	1
10	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-	264	1								
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-	238	9			Y	-0-	35	0		-0-
						215	1			Y	-0-				-0-
						155	9								
BRISCOE R															
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377															
06	14400 X	5697	-0-	-8703	-0-	249	1	5123	2	Y	295	267	0	35	1
07	13547 X	5860	-0-	-7687	-0-	325	9	5260	2	Y	320	266	0	41	1
08	11036 X	5277	-0-	-5759	-0-	248	1	4754	2	Y	277	265	0	36	1
09	6240 X	268	-0-	-5972	-0-	352	9	247	2	Y	5	49	0	1	1
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	218	1								
11	5700 X	51	-0-	-5649	-0-	305	9			Y	-0-	1	0		-0-
						15	1			Y	-0-				-0-
						6	9								
SAN AMBROSIA F (SA)															
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761															
06	6990 X	5304	-0-	-1686	-0-	224	1	4546	2	Y	485	451	0	57	1
07	7223 X	4768	-0-	-2455	-0-	534	9	4043	2	Y	483	411	0	61	1
08	6324 X	5553	-0-	-771	-0-	194	1	4788	2	Y	496	454	0	65	1
09	5760 X	4601	-0-	-1159	-0-	531	9	3896	2	Y	451	378	0	44	1
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	219	1	4977	2	Y	430	400	0	34	1
11	5370 X	4777	-0-	-593	-0-	546	9	3960	2	Y	536	436	0	52	1
						209	1								
						496	9								
						278	1								
						473	9								
						227	1								
						590	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B358H RRCID -> 281291												COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	104460 X	60242	-0-	-44218	-0-	2809	1	57433	2	Y	-0-		-0-		
07	99851 X	60977	-0-	-38874	-0-	2763	1	58214	2	Y	-0-		-0-		
08	99851 X	58291	-0-	-41560	-0-	2564	1	55727	2	Y	-0-		-0-		
09	96630 X	61473	-0-	-35157	-0-	3166	1	58298	2	Y	8	5 0	1 1	2	
10	66526 X	46480	-0-	-20046	-0-	2463	1	44017	2	Y	-0-	2 0		-0-	
11	60240 X	50911	-0-	-9329	-0-	2793	1	48118	2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: B860H RRCID -> 281399			
												COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477			
06	65670 X	52749	-0-	-12921	-0-	2455	1	50294	2	Y	-0-		-0-		
07	63333 X	52252	-0-	-11081	-0-	2366	1	49886	2	Y	-0-		-0-		
08	62031 X	49601	-0-	-12430	-0-	2184	1	47417	2	Y	-0-		-0-		
09	56430 X	47739	-0-	-8691	-0-	2458	1	45281	2	Y	-0-		-0-		
10	55986 X	45790	-0-	-10196	-0-	2427	1	43363	2	Y	-0-		-0-		
11	52740 X	42821	-0-	-9919	-0-	2348	1	40473	2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH												WELL #: B360H RRCID -> 281400			
												COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733			
06	118740 X	70861	-0-	-47879	-0-	3303	1	67558	2	Y	-0-		-0-		
07	130200 X	71444	-0-	-58756	-0-	3239	1	68205	2	Y	-0-		-0-		
08	130200 X	67541	-0-	-62659	-0-	2973	1	64568	2	Y	-0-		-0-		
09	126000 X	84947	-0-	-41053	-0-	4373	1	80574	2	Y	-0-		-0-		
10	106353 X	106353	-0-	-0-	-0-	5643	1	100710	2	Y	-0-		-0-		
*11	84129 X	84129	-0-	-0-	-0-	4619	1	79510	2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH												WELL #: B326H RRCID -> 281461			
												COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
GALVAN RANCH												WELL #: B858H RRCID -> 281471			
												COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613			
06	55200 X	45501	-0-	-9699	-0-	2121	1	43380	2	Y	-0-		-0-		
07	54808 X	45098	-0-	-9710	-0-	2044	1	43054	2	Y	-0-		-0-		
08	52762 X	43246	-0-	-9516	-0-	1902	1	41344	2	Y	-0-		-0-		
09	48150 X	42043	-0-	-6107	-0-	2165	1	39878	2	Y	-0-		-0-		
10	48608 X	41431	-0-	-7177	-0-	2196	1	39235	2	Y	-0-		-0-		
11	45510 X	38318	-0-	-7192	-0-	2103	1	36215	2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH												WELL #: B359H RRCID -> 281472			
												COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794			
06	100620 X	91810	-0-	-8810	-0-	4277	1	87533	2	Y	-0-		-0-		
07	103974 X	78626	-0-	-25348	-0-	3563	1	75063	2	Y	-0-		-0-		
08	100781 X	72702	-0-	-28079	-0-	3198	1	69504	2	Y	-0-		-0-		
09	91800 X	64660	-0-	-27140	-0-	3331	1	61329	2	Y	-0-		-0-		
10	94860 X	50080	-0-	-44780	-0-	2656	1	47424	2	Y	-0-		-0-		
11	91800 X	47299	-0-	-44501	-0-	2595	1	44704	2	Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	55500 X	45720	-0-	-9780	-0-	2130	1	43589	2	Y	1	1	0	-0-
07	53289 X	45602	-0-	-7687	-0-	2067	1	43534	2	Y	1	1	0	-0-
08	52204 X	44027	-0-	-8177	-0-	1939	1	42087	2	Y	1	1	0	-0-
09	47640 X	41858	-0-	-5782	-0-	2154	1	39703	2	Y	1	1	0	-0-
10	48794 X	39675	-0-	-9119	-0-	2103	1	37572	2	Y	-0-			-0-
11	45720 X	37491	-0-	-8229	-0-	2057	1	35434	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
06	56010 X	39708	-0-	-16302	-0-	1830	1	37492	2	Y	351	309	0	68
07	50437 X	39383	-0-	-11054	-0-	1770	1	37298	2	Y	286	256	0	62
08	49321 X	37693	-0-	-11628	-0-	1647	1	35737	2	Y	281	260	0	46
09	44700 X	35012	-0-	-9688	-0-	1787	1	32919	2	Y	278	229	0	68
10	43059 X	33618	-0-	-9441	-0-	1766	1	31559	2	Y	266	247	0	66
11	39720 X	30188	-0-	-9532	-0-	1639	1	28253	2	Y	269	231	0	78
GALVAN RANCH														
WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495														
06	45270 X	30565	-0-	-14705	-0-	1413	1	28926	2	Y	205	190	0	40
07	42501 X	29441	-0-	-13060	-0-	1324	1	27895	2	Y	202	172	0	44
08	38843 X	29001	-0-	-9842	-0-	1266	1	27508	2	Y	206	189	0	34
09	34770 X	26402	-0-	-8368	-0-	1349	1	24824	2	Y	208	171	0	51
10	33170 X	25978	-0-	-7192	-0-	1365	1	24393	2	Y	200	185	0	50
11	30570 X	25939	-0-	-4631	-0-	1412	1	24306	2	Y	201	173	0	58
GALVAN RANCH														
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481														
06	51900 X	36084	-0-	-15816	-0-	1680	1	34387	2	Y	15	11	0	3
07	48174 X	34005	-0-	-14169	-0-	1539	1	32449	2	Y	15	13	0	3
08	46097 X	33412	-0-	-12685	-0-	1471	1	31922	2	Y	17	15	0	3
09	41640 X	31516	-0-	-10124	-0-	1623	1	29873	2	Y	18	15	0	4
10	39804 X	30749	-0-	-9055	-0-	1630	1	29097	2	Y	20	18	0	5
11	36090 X	23878	-0-	-12212	-0-	1308	1	22539	2	Y	28	22	0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	31590 X	21938	-0-	-9652	-0-	946	1	19327	2	Y	1514	1476	0	178 1 292
07	28551 X	21212	-0-	-7339	-0-	1665	9	18819	2	Y	1364	1187	0	172 1 297
08	28551 X	20382	-0-	-8169	-0-	893	1	17845	2	Y	1560	1396	0	204 1 257
09	25650 X	18614	-0-	-7036	-0-	1500	9	16077	2	Y	1511	1250	0	147 1 371
10	24521 X	18273	-0-	-6248	-0-	821	1	15570	2	Y	1663	1489	0	130 1 415
11	21930 X	15949	-0-	-5981	-0-	1716	9	13620	2	Y	1398	1273	0	136 1 404
						875	1							
						1662	9							
						1829	9							
						791	1							
						1538	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
06	SHUT IN	320551	-0-	320551	384093	14585	1	298400	2	Y	6878	4808	0	810 1 1327
07	652502 X	268409	-0-	-384093	-0-	7566	9	252031	2	Y	4014	3960	0	507 1 874
08	392088 X	184370	-0-	-207718	-0-	11963	1	174876	2	Y	1314	1800	0	171 1 217
09	379440 X	115736	-0-	-263704	-0-	4415	9	108811	2	Y	925	825	0	90 1 227
10	392088 X	128911	-0-	-263177	-0-	8049	1	121113	2	Y	922	847	0	72 1 230
11	320550 X	102080	-0-	-218470	-0-	1445	9	95567	2	Y	876	768	0	85 1 253
						5907	1							
						1018	9							
						6784	1							
						1014	9							
						5549	1							
						964	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
06	SHUT IN	231284	-0-	231284	294467	10666	1	218196	2	Y	2202	1577	0	259 1 425
07	516875 X	222408	-0-	-294467	-0-	2422	9	211548	2	Y	743	912	0	94 1 162
08	263748 X	123152	-0-	-140596	-0-	10043	1	117533	2	Y	191	296	0	25 1 32
09	255240 X	78936	-0-	-176304	-0-	817	9	74713	2	Y	153	132	0	15 1 38
10	263748 X	59596	-0-	-204152	-0-	5409	1	56250	2	Y	177	157	0	14 1 44
11	255240 X	43814	-0-	-211426	-0-	210	9	41287	2	Y	118	117	0	11 1 34
						4055	1							
						168	9							
						3151	1							
						195	9							
						2397	1							
						130	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
06	SHUT IN	251767	-0-	251767	307436	11505	1	235356	2	Y	4460	3137	0	525 1 861
07	563009 X	255573	-0-	-307436	-0-	4906	9	239879	2	Y	3916	3430	0	494 1 853
08	295368 X	186877	-0-	-108491	-0-	11386	1	176754	2	Y	1804	2124	0	235 1 298
09	285840 X	115649	-0-	-170191	-0-	4308	9	108728	2	Y	926	906	0	90 1 228
10	295368 X	91422	-0-	-203946	-0-	8139	1	85772	2	Y	770	746	0	60 1 192
11	285840 X	73098	-0-	-212742	-0-	1984	9	68842	2	Y	235	336	0	23 1 68
						5902	1							
						1019	9							
						4803	1							
						847	9							
						3997	1							
						259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9554 - 16247		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	218378	-0-	218378	276976	10085 2006	1	206287	2	Y	1824	1294	0	215	1	352
07	460909 X	183933	-0-	-276976	-0-	8297 854	1	174782	2	Y	776	861	0	98	1	169
08	237677 X	114873	-0-	-122804	-0-	5036 455	1	109382	2	Y	414	461	0	54	1	68
09	230010 X	75387	-0-	-154623	-0-	3861 402	1	71124	2	Y	365	308	0	35	1	90
10	237677 X	68112	-0-	-169565	-0-	3591 395	1	64126	2	Y	359	331	0	28	1	90
11	230010 X	51425	-0-	-178585	-0-	2797 410	1	48218	2	Y	373	319	0	36	1	108
GALVAN RANCH				WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9380 - 18821				
06	SHUT IN	313892	-0-	313892	398474	14518 2404	1	296970	2	Y	2185	1574	0	257	1	422
07	701068 X	302594	-0-	-398474	-0-	13681 680	1	288233	2	Y	618	827	0	78	1	135
08	433783 X	194670	-0-	-239113	-0-	8560 144	1	185966	2	Y	131	227	0	17	1	22
09	419790 X	127903	-0-	-291887	-0-	6581 108	1	121214	2	Y	98	86	0	10	1	24
10	433783 X	115639	-0-	-318144	-0-	6116 351	1	109172	2	Y	319	238	0	25	1	80
11	313890 X	97998	-0-	-215892	-0-	5338 715	1	91945	2	Y	650	479	0	63	1	188
GALVAN RANCH				WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9371 - 16043				
06	SHUT IN	233049	-0-	233049	305610	10736 2658	1	219655	2	Y	2416	1837	0	284	1	466
07	531076 X	225466	-0-	-305610	-0-	10170 1078	1	214218	2	Y	980	1109	0	124	1	213
08	297972 X	142193	-0-	-155779	-0-	6244 327	1	135622	2	Y	297	422	0	39	1	49
09	288360 X	90065	-0-	-198295	-0-	4626 218	1	85221	2	Y	198	179	0	19	1	49
10	297972 X	79919	-0-	-218053	-0-	4224 268	1	75427	2	Y	244	213	0	19	1	61
11	288360 X	59228	-0-	-229132	-0-	3236 271	1	55721	2	Y	246	212	0	24	1	71
GALVAN RANCH				WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9190 - 19100				
06	SHUT IN	327085	-0-	327085	401073	14886 7668	1	304531	2	Y	6971	5148	0	820	1	1345
07	743090 X	342017	-0-	-401073	-0-	15323 3850	1	322844	2	Y	3500	3641	0	442	1	762
08	403899 X	258507	-0-	-145392	-0-	11326 1158	1	246023	2	Y	1053	1504	0	137	1	174
09	390870 X	190196	-0-	-200674	-0-	9753 802	1	179641	2	Y	729	653	0	71	1	179
10	403899 X	116082	-0-	-287817	-0-	6120 733	1	109229	2	Y	666	627	0	52	1	166
11	330990 X	104534	-0-	-226456	-0-	5691 828	1	98015	2	Y	753	628	0	73	1	218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	SHUT IN	251477	-0-	251477	329013	11431	1	233810	2	Y	5669	4102	0	1094
07	604301 X	275288	-0-	-329013	-0-	6236	9	258939	2	Y	3690	3514	0	804
08	286781 X	215442	-0-	-71339	-0-	12290	1	204375	2	Y	1508	1866	0	249
09	277530 X	148401	-0-	-129129	-0-	4059	9	139536	2	Y	1172	1019	0	288
10	286781 X	114383	-0-	-172398	-0-	9408	1	107315	2	Y	960	933	0	240
11	266400 X	96474	-0-	-169926	-0-	1659	9	90144	2	Y	996	851	0	288
						7576	1							
						1289	9							
						6012	1							
						1056	9							
						5234	1							
						1096	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
06	143160 X	61368	-0-	-81792	-0-	2687	1	54937	2	Y	3404	3392	0	657
07	147932 X	24913	-0-	-123019	-0-	3744	9	22340	2	Y	1376	1559	0	300
08	147932 X	57983	-0-	-89949	-0-	1059	1	51796	2	Y	3456	2735	0	570
09	111450 X	49330	-0-	-62120	-0-	1514	9	44074	2	Y	2604	2281	0	640
10	82956 X	42859	-0-	-40097	-0-	2385	1	38292	2	Y	2202	2120	0	550
11	61380 X	36392	-0-	-24988	-0-	3802	9	32226	2	Y	2085	1829	0	603
						2392	1							
						2864	9							
						2145	1							
						2422	9							
						1872	1							
						2294	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
06	144540 X	76652	-0-	-67888	-0-	3345	1	68398	2	Y	4463	4353	0	861
07	149358 X	27826	-0-	-121532	-0-	4909	9	24819	2	Y	1662	1951	0	362
08	149358 X	49786	-0-	-99572	-0-	1179	1	44542	2	Y	2903	2407	0	479
09	119220 X	43903	-0-	-75317	-0-	1828	9	38634	2	Y	2880	2371	0	708
10	86335 X	53171	-0-	-33164	-0-	2051	1	47411	2	Y	2823	2605	0	705
11	76650 X	45059	-0-	-31591	-0-	3193	9	40090	2	Y	2399	2177	0	694
						2101	1							
						3168	9							
						2655	1							
						3105	9							
						2330	1							
						2639	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
06	36990 X	25157	-0-	-11833	-0-	1074	1	22005	2	Y	1889	1823	0	365
07	34131 X	24404	-0-	-9727	-0-	2078	9	21363	2	Y	1844	1574	0	402
08	34131 X	23101	-0-	-11030	-0-	1013	1	20020	2	Y	1961	1783	0	324
09	30090 X	21544	-0-	-8546	-0-	2028	9	18444	2	Y	1907	1576	0	469
10	28117 X	20563	-0-	-7554	-0-	924	1	17505	2	Y	1890	1739	0	472
11	25170 X	18974	-0-	-6196	-0-	2157	9	16107	2	Y	1754	1548	0	507
						1002	1							
						2098	9							
						979	1							
						2079	9							
						938	1							
						1929	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY																				
BRISCOE CATARINA EAST																				
WELL #: 5H												RRCID -> 282994	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8216	- 13259				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	36540 X	25959	-0-	-0-	-10581	-0-				1055	1	21590	2	Y	3013	2889	0	355	1	581
07	33232 X	25064	-0-	-0-	-8168	-0-				3314	9	20838	2	Y	2941	2510	0	371	1	641
08	32953 X	24152	-0-	-0-	-8801	-0-				3235	9	19584	2	Y	3333	2989	0	435	1	550
09	30990 X	20767	-0-	-0-	-10223	-0-				902	1	16721	2	Y	2854	2425	0	278	1	701
10	28055 X	21638	-0-	-0-	-6417	-0-				3666	9	17348	2	Y	3013	2726	0	236	1	752
11	25950 X	18644	-0-	-0-	-7306	-0-				907	1	15041	2	Y	2480	2274	0	241	1	717
										3139	9									
										976	1									
										3314	9									
										875	1									
										2728	9									
BRISCOE J (SA2)																				
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A																				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	9364	-0-	-0-	9364	9364				515	1	8849	2	N	-0-					-0-
BRISCOE J (SA1)																				
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A																				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	21389	-0-	-0-	21389	21389				1174	1	20215	2	N	-0-					-0-
BRISCOE J (SA3)																				
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A																				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	25235	-0-	-0-	25235	25235				1385	1	23850	2	N	-0-					-0-
GALVAN RANCH																				
WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A																				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH																				
WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A																				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE GU7 STATE AR																			
WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	286920 X	175822	-0-	-111098	-0-		8145 1	166640 1	2	Y		943	793 0	111 1			182		
07	296484 X	87337	-0-	-209147	-0-		1037 9	83267 1	2	Y		108	253 0	14 1			23		
08	296484 X	127755	-0-	-168729	-0-		119 9	122058 1	2	Y		71	73 0	9 1			12		
09	241080 X	75639	-0-	-165441	-0-		5619 1	71585 1	2	Y		150	110 0	15 1			37		
10	207235 X	90260	-0-	-116975	-0-		78 9	85440 1	2	Y		32	59 0	2 1			8		
11	175830 X	67593	-0-	-108237	-0-		3889 1	63878 1	2	Y		4	11 0				1		
							165 9												
							4785 1												
							35 9												
							3711 1												
							4 9												
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)															WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820				
06	156300 X	59045	-0-	-97255	-0-		2604 1	53302 1	2	Y		2854	3066 0	336 1			551		
07	161510 X	22608	-0-	-138902	-0-		3139 9	20326 1	2	Y		1198	1337 0	151 1			261		
08	161510 X	49383	-0-	-112127	-0-		964 1	44597 1	2	Y		2485	2012 0	324 1			410		
09	100260 X	39243	-0-	-61017	-0-		1318 9	35182 1	2	Y		1954	1694 0	190 1			480		
10	67084 X	36049	-0-	-31035	-0-		2052 1	31951 1	2	Y		2101	1892 0	164 1			525		
11	59040 X	30686	-0-	-28354	-0-		2734 9	27237 1	2	Y		1695	1565 0	165 1			490		
							1912 1												
							2149 9												
							1787 1												
							2311 9												
							1584 1												
							1865 9												
BRISCOE GU6 STATE AR															WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898				
06	410130 X	343632	-0-	-66498	-0-		16015 1	327616 1	2	Y		1	2 0				-0-		
07	423801 X	180424	-0-	-243377	-0-		1 9	172243 1	2	Y		5	3 0	1 1			1		
08	423801 X	303552	-0-	-120249	-0-		8175 1	290192 1	2	Y		-0-	1 0				-0-		
09	379800 X	194932	-0-	-184868	-0-		6 9	184894 1	2	Y		1	1 0				-0-		
10	365893 X	253682	-0-	-112211	-0-		13360 1	240226 1	2	Y		2	2 0				-0-		
11	343620 X	205099	-0-	-138521	-0-		10037 1	193840 1	2	Y		3	2 0				1		
							1 9												
							2 9												
							11256 1												
							3 9												
GALVAN RANCH															WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GALVAN RANCH															WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA4)														
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949														
06	101658 X	15182	-0-	-86476	-0-	618	1	12619	2	Y	1768	3118	0	341
						1945	9							
07	102982 X	69141	-0-	-33841	-0-	2825	1	59473	2	Y	6221	4422	0	1355
						6843	9							
08	102982 X	37519	-0-	-65463	-0-	1519	1	33033	2	Y	2697	3255	0	445
						2967	9							
09	99660 X	-0-	-0-	-99660	-0-					Y	-0-	445	0	-0-
10	102982 X	20057	-0-	-82925	-0-	963	1	17199	2	Y	1723	1158	0	430
						1895	9							
11	66900 X	32911	-0-	-33989	-0-	1667	1	28648	2	Y	2360	1878	0	682
						2596	9							
BRISCOE B														
WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
06	0	133615	-0-	133615	281996	5929	1	121302	2	Y	5804	5920	0	1120
						6384	9							
07	380827 X	98831	-0-	-281996	-0-	4317	1	90932	2	Y	3256	3256	0	709
						3582	9							
08	196509 X	79695	-0-	-116814	-0-	3427	1	74410	2	Y	1689	1899	0	279
						1858	9							
09	190170 X	29903	-0-	-160267	-0-	1447	1	26662	2	Y	1631	1350	0	401
						1794	9							
10	196509 X	45485	-0-	-151024	-0-	2243	1	40096	2	Y	2860	2323	0	714
						3146	9							
11	190170 X	41507	-0-	-148663	-0-	2204	1	37944	2	Y	1235	1472	0	357
						1359	9							
BRISCOE B														
WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867														
06	0	101455	-0-	101455	164152	4159	1	85040	2	Y	11142	9469	0	2150
						12256	9							
07	232870 X	68718	-0-	-164152	-0-	2748	1	57882	2	Y	7353	6973	0	1602
						8088	9							
08	110422 X	61704	-0-	-48718	-0-	2492	1	54172	2	Y	4582	4830	0	756
						5040	9							
09	106860 X	27476	-0-	-79384	-0-	1274	1	23450	2	Y	2502	2400	0	615
						2752	9							
10	110422 X	25253	-0-	-85169	-0-	1195	1	21337	2	Y	2474	2277	0	618
						2721	9							
11	106860 X	33455	-0-	-73405	-0-	1687	1	29096	2	Y	2429	2108	0	703
						2672	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA3)															
WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	238996 X	30324	-0-	-208672	-0-	1324	1	27113	2	Y	1715	3451	0	202	1
						1887	9								331
07	179273 X	72626	-0-	-106647	-0-	3061	1	64460	2	Y	4641	3375	0	586	1
						5105	9								1011
08	179273 X	74877	-0-	-104396	-0-	3171	1	68888	2	Y	2562	2816	0	334	1
						2818	9								423
09	173490 X	-0-	-0-	-173490	-0-					Y	-0-	423	0		-0-
10	179273 X	1403	-0-	-177870	-0-	70	1	1289	2	Y	40	27	0	3	1
						44	9								10
11	72450 X	8141	-0-	-64309	-0-	429	1	7385	2	Y	297	192	0	29	1
						327	9								86
BRISCOE B															
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195															
06	0	135137	-0-	135137	307513	5927	1	121237	2	Y	7248	7731	0	853	1
						7973	9								1399
07	413653 X	106140	-0-	-307513	-0-	4599	1	96890	2	Y	4228	4172	0	534	1
						4651	9								921
08	146661 X	92316	-0-	-54345	-0-	3955	1	85926	2	Y	2214	2481	0	289	1
						2435	9								365
09	141930 X	37272	-0-	-104658	-0-	1868	1	34397	2	Y	915	966	0	89	1
						1007	9								225
10	146661 X	43577	-0-	-103084	-0-	2228	1	39805	2	Y	1404	1168	0	110	1
						1544	9								351
11	141930 X	44206	-0-	-97724	-0-	2356	1	40573	2	Y	1161	1063	0	113	1
						1277	9								336
GALVAN RANCH															
WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE B															
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306															
06	149102 X	149102	-0-	-0-	-0-	6550	1	133979	2	Y	7794	8078	0	917	1
						8573	9								1504
07	125378 X	105088	-0-	-20290	-0-	4559	1	96056	2	Y	4066	4171	0	513	1
						4473	9								886
08	176669 X	94340	-0-	-82329	-0-	4079	1	88572	2	Y	1535	1968	0	200	1
						1689	9								253
09	170970 X	29608	-0-	-141362	-0-	1490	1	27424	2	Y	631	668	0	61	1
						694	9								155
10	176669 X	43863	-0-	-132806	-0-	2276	1	40635	2	Y	865	736	0	68	1
						952	9								216
11	149100 X	38847	-0-	-110253	-0-	2049	1	35267	2	Y	1392	1070	0	135	1
						1531	9								403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	157851	-0-	157851	344530	6932	1	141801	2	Y	8289	8576	0	1600
07	482706 X	138176	-0-	-344530	-0-	9118	9	6008	1	126525	2	Y	5130	1118
08	175367 X	117903	-0-	-57464	-0-	5643	9	5065	1	109974	2	Y	2604	430
09	169710 X	35601	-0-	-134109	-0-	2864	9	1776	1	32705	2	Y	1018	250
10	175367 X	49325	-0-	-126042	-0-	1120	9	2544	1	45433	2	Y	1225	306
11	169710 X	43879	-0-	-125831	-0-	1348	9	2334	1	40222	2	Y	1203	348
						1323	9							
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
06	0	111169	-0-	111169	276936	4908	1	100418	2	Y	5312	5971	0	1025
07	363454 X	86518	-0-	-276936	-0-	5843	9	3763	1	79292	2	Y	3148	686
08	149575 X	78965	-0-	-70610	-0-	3463	9	3390	1	73658	2	Y	1743	288
09	144750 X	30316	-0-	-114434	-0-	1917	9	1509	1	27837	2	Y	882	217
10	149575 X	39221	-0-	-110354	-0-	970	9	2045	1	36454	2	Y	656	164
11	144750 X	40441	-0-	-104309	-0-	722	9	2167	1	37316	2	Y	871	252
						958	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
07	0	173211	-0-	173211	173211	7848	1	165363	2	Y	-0-			-0-
08	0	341408	-0-	341408	514619	15030	1	326377	2	Y	1	1	0	-0-
*09	774504 X	259885	-0-	-514619	-0-	1	9	13383	1	246501	2	Y	1	-0-
10	389918 X	184234	-0-	-205684	-0-	1	9	9771	1	174450	2	Y	12	3
11	377340 X	152814	-0-	-224526	-0-	13	9	8386	1	144428	2	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
07	0	134409	-0-	134409	134409	6090	1	128319	2	Y	-0-			-0-
08	0	334505	-0-	334505	468914	14689	1	319021	2	Y	723	510	0	119
*09	702165 X	233251	-0-	-468914	-0-	795	9	12003	1	221020	2	Y	207	51
10	374325 X	151370	-0-	-222955	-0-	228	9	8016	1	143177	2	Y	161	40
11	362250 X	129403	-0-	-232847	-0-	177	9	7097	1	122226	2	Y	73	21
						80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																	
GALVAN RANCH																																	
WELL #: C444H														RRCID -> 285282				COMPL. DATE 07/11/2018				TOTAL DEPTH 8630				PERF. 8850 - 16698							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
07	0		150748	-0-		150748	150748		6832	1	143916	2	Y		-0-					-0-													
08	0		361566	-0-		361566	512314		15917	1	345649	2	Y		-0-					-0-													
*09	869567	X	357253	-0-		-512314	-0-		18398	1	338841	2	Y		13		9	0	1	1	3												
									14	9																							
10	400582	X	327477	-0-		-73105	-0-		17370	1	310103	2	Y		4		6	0			1												
									4	9																							
11	387660	X	265102	-0-		-122558	-0-		14547	1	250552	2	Y		3		3	0			1												
									3	9																							
GALVAN RANCH														WELL #: C921H				RRCID -> 285332				COMPL. DATE 07/11/2018				TOTAL DEPTH 8528				PERF. 8613 - 18059			
07	0		125896	-0-		125896	125896		5706	1	120190	2	Y		-0-					-0-													
08	0		319878	-0-		319878	445774		14079	1	305799	2	Y		-0-					-0-													
*09	663846	X	218072	-0-		-445774	-0-		11229	1	206843	2	Y		-0-					-0-													
10	420949	X	142830	-0-		-278119	-0-		7574	1	135221	2	Y		32		22	0	2	1	8												
									35	9																							
11	407370	X	115289	-0-		-292081	-0-		6327	1	108959	2	Y		3		10	0			1												
									3	9																							
BRISCOE R (SA18)														WELL #: 812H				RRCID -> 285402				COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 7153				PERF. N/A			
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-													
BRISCOE R (SA17)														WELL #: 793H				RRCID -> 285403				COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 7132				PERF. N/A			
*10	SHUT IN		27880	-0-		27880	27880		710	1	23989	3	N		2826		2797	0	6	1	25												
									72	4	3109	9					3	8															
*11	SHUT IN		29406	-0-		29406	57286		743	1	25259	3	N		3014		3015	0			24												
									89	4	3315	9																					
SN EF MAVERICK, LLC														797102																			
BEINHORN RANCH														WELL #: 1H				RRCID -> 252820				COMPL. DATE 10/13/2009				TOTAL DEPTH 8002				PERF. 8920 - 11585			
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					68													
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					68													
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					68													
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		68					68													
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					68													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					68													
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 1H				RRCID -> 253223				COMPL. DATE 02/13/2009				TOTAL DEPTH 12306				PERF. 7790 - 10600			
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-													
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	166 1	4871 3	Y	251	240 0			11		
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	276 9	4842 3	Y	226	221 0			16		
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	84 1	249 9		64	78 0			2		
09	3000 N	5099	-0-	2099	2099	64 4	70 9	Y	230	227 0			5		
*10	4410 X	2311	-0-	-2099	-0-	33 1	4698 3	Y	107	110 0			2		
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	1 4		Y	NO RPT				2		
						148 1									
						253 9									
						59 1									
						118 9									
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094															
06	2700 X	35	-0-	-2665	-0-	2 1	32 3	Y	1	1 0			-0-		
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	1 9	318 3	Y	6	5 0			1		
08	T. A.	491	-0-	491	491	11 1	439 3	Y	39	38 0	2 1		-0-		
09	T. A.	432	-0-	432	923	2 4	43 9	Y	56	56 0			-0-		
10	T. A.	782	-0-	782	1705	5 4	361 3	Y	266	263 0			3		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1705	7 1	478 3	Y	NO RPT				3		
						4 4	293 9	Y							
FOGMT															
WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512															
06	14B2 EXT	510	-0-	510	510	5 1	261 3	Y	222	207 0			15		
07	14B2 EXT	3251	-0-	3251	3761	244 9	2560 3	Y	579	494 0	51 1		49		
08	14B2 EXT	3566	-0-	3566	7327	54 1	2929 3	Y	533	535 0			47		
09	10671 X	3344	-0-	-7327	-0-	637 9	2674 3	Y	539	515 0			71		
*10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	51 1	3074 3	Y	607	590 0			88		
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	586 9		Y	NO RPT				88		
						77 1									
						593 9									
						170 1									
						668 9									
FOGMT															
WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
06	2259 N	1516	-0-	-743	-0-	1501 3	15 9	N	14				80		
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1463 3	23 9	N	21				101		
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799 3	9 9	N	8				109		
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1209 3	18 9	N	16				125		
*10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1220 3	34 9	N	31				156		
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT				156		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939 -	11110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		98 1	2337 3		Y	97	95 0				9
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-		22 4	107 9								
08	2511 X	968	-0-	-1543	-0-		40 1	1131 3		Y	50	48 0				11
09	2430 X	605	-0-	-1825	-0-		7 4	55 9		Y	61	68 0		3 1		1
10	2511 X	235	-0-	-2276	-0-		7 1	539 3		Y	48	48 0				1
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-		6 4	53 9								
							3 1	175 3		Y	51	51 0				1
							1 4	56 9		Y	NO RPT					1
CAGE				WELL #:	1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	6423 -	8795		
06	4920 X	524	-0-	-4396	-0-		42 1	464 3		N	16	182 1				134
07	4920 X	719	-0-	-4201	-0-		18 9									
08	3720 X	741	-0-	-2979	-0-		49 1	636 3		N	31					165
09	1050 X	573	-0-	-477	-0-		34 9									
10	744 X	415	-0-	-329	-0-		55 1	655 3		N	28					193
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-		31 9									
							41 1	496 3		N	33					226
							36 9									
							32 1	344 3		N	35					261
							39 9									
										N	NO RPT					261
LA BANDERA RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6415 -	9364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8365 -	12530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STANLEY RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	255427	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9920 -	13574		
06	7620 X	7511	-0-	-109	-0-		7067 3	1 4		Y	403	395 1				177
07	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-		443 9									
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-		98 1	7210 3		Y	360	380 1				157
09	7050 X	2181	-0-	-4869	-0-		4 4	396 9								
10	7285 X	4809	-0-	-2476	-0-		43 1	6887 3		Y	352	363 1				146
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-		387 9									
							1 1	1996 3		Y	167	100 1				213
							184 9									
							38 1	4519 3		Y	227	251 1				189
							2 4	250 9		Y	NO RPT					189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2790 X	37	-0-	-2753	-0-	1 1	30 3	Y	5	5	0			-0-
07	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	6 9		Y	-0-					-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-					-0-
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	26 1	811 3	Y	3534	3469	0			65
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	3887 9		Y	-0-	65	0			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT					-0-
BEINHORN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	192 1	5811 3	Y	251	247	0			10
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1 4	276 9	Y	345	343	0			12
08	6789 X	6718	-0-	-71	-0-	103 1	5752 3	Y	401	398	0			15
09	6570 X	5894	-0-	-676	-0-	9 4	380 9	Y	403	402	0			16
10	6479 X	5950	-0-	-529	-0-	119 1	6155 3	Y	387	384	0			19
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	3 4	441 9	Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
06	6120 X	102	-0-	-6018	-0-	4 1	85 3	Y	11	45	0			7
07	4680 X	2386	-0-	-2294	-0-	1 4	12 9	Y	270	222	0			55
08	4836 X	1544	-0-	-3292	-0-	70 1	2006 3	Y	231	267	0	10 1		9
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	13 4	297 9	Y	404	404	0	2 1		7
10	4836 X	1210	-0-	-3626	-0-	15 1	1264 3	Y	387	386	0			8
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	11 4	254 9	Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	58 1	4590 3	Y	-0-	10	0			-0-
07	2280 X	1	-0-	-2279	-0-	53 4	444 9	Y	-0-					-0-
08	2356 X	1434	-0-	-922	-0-	11 1	767 3	Y	148	146	0			2
09	1920 X	234	-0-	-1686	-0-	6 4	426 9	Y	25	27	0			-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28 9	200 3	Y	26	26	0			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 9		Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4170 X	2239	-0-	-1931	-0-	71	1	2084	3	Y	76	74	0	3
07	2850 X	2527	-0-	-323	-0-	84	9							
08	2945 X	1109	-0-	-1836	-0-	39	1	2261	3	Y	179	170	0	12
09	2850 X	405	-0-	-2445	-0-	30	4	197	9					
10	2325 X	1238	-0-	-1087	-0-	26	1	1028	3	Y	50	61	0	1
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	55	9							
						12	1	379	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
						30	1	1102	3	Y	96	95	0	2
						106	9							
										Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
06	900 X	2	-0-	-898	-0-	2	3			Y	-0-	5	0	-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	11	1	620	3	Y	9	9	0	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	4	10	9					
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	665	3	Y	10	10	0	-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	11	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1	753	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
						21	1	748	3	Y	53	53	0	-0-
						58	9							
										Y	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
06	4860 X	2230	-0-	-2630	-0-	69	1	2091	3	Y	64	65	0	4
07	3596 X	2111	-0-	-1485	-0-	70	9							
08	3596 X	2767	-0-	-829	-0-	36	1	2010	3	Y	56	56	0	4
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	3	4	62	9					
*10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	46	1	2366	3	Y	322	313	0	13
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	1	4	354	9					
						49	1	2455	3	Y	334	333	0	14
						2	4	367	9					
						34	1	2618	3	Y	317	315	0	16
						349	9							
										Y	NO RPT			16
FOGMT														
WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653														
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	90	3	102	9	N	93	177	1	107
07	100 N	288	-0-	188	188	178	3	110	9	N	100			207
08	T. A.	86	-0-	86	274	1	3	85	9	N	77	162	1	122
09	T. A.	89	-0-	89	363	3	3	86	9	N	78			200
10	T. A.	854	-0-	854	1217	790	3	64	9	N	58	143	1	115
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1217					N	NO RPT			115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SN EF MAVERICK, LLC																																																																																									
WORTHY RANCH																																																																																									
WELL #: 1H															RRCID -> 256915															COMPL. DATE 05/24/2010															TOTAL DEPTH 8525															PERF. 9560 - 13962																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																								
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-		36	1	5388	3	Y	402	364	1			91																																																																								
07	T. A.	6029	-0-	6029	6029		24	4	442	9																																																																															
08	T. A.	5779	-0-	5779	11808		34	1	5656	3	Y	283	344	1			30																																																																								
09	T. A.	1725	-0-	1725	13533		28	4	311	9																																																																															
10	T. A.	2969	-0-	2969	16502		28	1	5414	3	Y	305	285	1			50																																																																								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16502		1	4	336	9																																																																															
							8	1	1594	3	Y	112	36	1			126																																																																								
							123	9																																																																																	
							17	1	2697	3	Y	232	238	1			120																																																																								
							255	9																																																																																	
											Y	NO RPT					120																																																																								
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 13H															RRCID -> 257699															COMPL. DATE 06/13/2010															TOTAL DEPTH 7948															PERF. 9100 - 13802														
06	7800 X	980	-0-	-6820	-0-		35	1	841	3	Y	87	115	0			12																																																																								
07	6570 X	25	-0-	-6545	-0-		8	4	96	9																																																																															
08	6789 X	1618	-0-	-5171	-0-		1	1	22	3	Y	2	11	0			3																																																																								
09	6450 X	3194	-0-	-3256	-0-		2	9																																																																																	
10	6758 X	1077	-0-	-5681	-0-		15	1	1230	3	Y	330	314	0	13	1	6																																																																								
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-		10	4	363	9																																																																															
							33	1	2590	3	Y	493	492	0	2	1	5																																																																								
							29	4	542	9																																																																															
							9	1	619	3	Y	404	404	0			5																																																																								
							5	4	444	9	Y	NO RPT					5																																																																								
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 2H															RRCID -> 257872															COMPL. DATE 06/13/2010															TOTAL DEPTH 7258															PERF. 8153 - 12552														
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		38	1	2572	3	Y	135	135	0			5																																																																								
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		30	4	149	9																																																																															
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		50	1	2550	3	Y	771	751	0	15	1	10																																																																								
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		34	4	848	9																																																																															
*10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		44	1	2511	3	Y	624	624	0			10																																																																								
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		48	4	686	9																																																																															
							1055	1	1546	3	Y	512	510	0	1	1	11																																																																								
							25	4	563	9																																																																															
							1292	1	1247	3	Y	655	651	0			15																																																																								
							2	4	721	9	Y	NO RPT					15																																																																								
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 10H															RRCID -> 257881															COMPL. DATE 07/21/2010															TOTAL DEPTH 7951															PERF. 8670 - 13223														
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-						Y	-0-					-0-																																																																								
07	T. A.	18	-0-	18	-18		18	3			Y	-0-					-0-																																																																								
08	T. A.	2567	-0-	2567	2585		25	1	2336	3	Y	187	179	0			8																																																																								
09	T. A.	3064	-0-	3064	5649		206	9																																																																																	
10	T. A.	1579	-0-	1579	7228		30	1	2704	3	Y	300	282	0			26																																																																								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7228		330	9																																																																																	
							15	1	1409	3	Y	141	155	0	3	1	9																																																																								
							155	9																																																																																	
											Y	NO RPT					9																																																																								
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 9H															RRCID -> 257950															COMPL. DATE 06/23/2010															TOTAL DEPTH 7802															PERF. 8765 - 13767														
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-		11	1	1383	3	Y	-0-					-0-																																																																								
*07	1413	1413	-0-	-0-	-0-		11	1	1402	3	Y	-0-					-0-																																																																								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6630 X	6457	-0-	-173	-0-	3 1	6146 3	Y	280		278 0			15
07	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	308 9	6208 3	Y	323		325 0			13
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	1 1	355 9		323		322 0			14
09	6150 X	551	-0-	-5599	-0-	4 4	6285 3	Y	33		38 0			9
10	6355 X	2783	-0-	-3572	-0-	14 1	355 9		207		194 0	15 1		7
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	10 4	514 3	Y	NO RPT					7
						36 9	228 9							
						5 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	165 1	8204 3	Y	1046		1037 0			83
07	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	10 4	1151 9		980		1009 0			54
08	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	164 1	7575 3	Y	351		380 0			25
09	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	9 4	1078 9		760		719 0			66
*10	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	230 1	7763 3	Y	1012		996 0			82
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	7 4	386 9		NO RPT					82
						130 1	6933 3	Y						
						27 4	836 9							
						129 1	7492 3	Y						
						5 4	1113 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
06	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	32 1	11873 3	Y	256		251 1			23
07	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	58 4	282 9		235		239 1			19
08	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	17 1	12501 3	Y	244		247 1			16
09	10770 X	2720	-0-	-8050	-0-	24 4	259 9		57		58 1			15
*10	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	15 1	11383 3	Y	242		236 1			21
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	175 4	268 9		NO RPT					21
						4 1	2652 3	Y						
						1 4	63 9							
						12 1	11197 3	Y						
						2 4	266 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5025	-0-	5025	5025	38 1	4946 3	Y	36		32 0			4
08	14B2 EXT	5443	-0-	5443	10468	1 4	40 9		304		277 0			31
09	14B2 EXT	5276	-0-	5276	15744	36 1	5071 3	Y	309		281 0			59
10	14B2 EXT	5723	-0-	5723	21467	2 4	334 9		356		342 0			73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21467	24 1	4910 3	Y	NO RPT					73
						2 4	340 9							
						21 1	5309 3	Y						
						1 4	392 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CATARINA RANCH																							
WELL #: 4H														RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	9900 X	1114	-0-	-8786	-0-		39	1	937	3	Y	117	172	0			15						
07	9900 X	836	-0-	-9064	-0-		24	1	704	3	Y	94	90	0			19						
08	10261 X	780	-0-	-9481	-0-		5	4	103	9													
09	9930 X	2473	-0-	-7457	-0-		7	1	565	3	Y	185	194	0	8	1	2						
10	10261 X	1123	-0-	-9138	-0-		4	4	204	9													
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-		26	1	2025	3	Y	363	361	0	2	1	2						
							23	4	399	9													
							11	1	769	3	Y	306	305	0			3						
							6	4	337	9													
											Y	NO RPT					3						
BEINHORN RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788									
06	9540 X	8799	-0-	-741	-0-		260	1	7852	3	Y	624	627	0			27						
07	9858 X	8128	-0-	-1730	-0-		1	4	686	9													
08	9858 X	8408	-0-	-1450	-0-		133	1	7427	3	Y	506	514	0			19						
09	9540 X	7954	-0-	-1586	-0-		11	4	557	9													
10	9145 X	7490	-0-	-1655	-0-		147	1	7573	3	Y	623	619	0			23						
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-		3	4	685	9													
							141	1	7078	3	Y	662	660	0			25						
							7	4	728	9													
							87	1	6795	3	Y	552	551	0			26						
							1	4	607	9													
											Y	NO RPT					26						
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837									
06	6450 X	6170	-0-	-280	-0-		112	1	5577	3	Y	434	434	0			23						
07	6450 X	693	-0-	-5757	-0-		4	4	477	9													
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-		8	1	374	3	Y	283	294	0			12						
09	6240 X	4673	-0-	-1567	-0-		311	9			Y	295	289	0			18						
10	6386 X	5301	-0-	-1085	-0-		85	1	4342	3	Y	221	223	0			16						
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-		3	4	243	9													
							104	1	4721	3	Y	430	418	0			28						
							3	4	473	9													
											Y	NO RPT					28						
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108									
06	5730 X	5583	-0-	-147	-0-		102	1	5084	3	Y	357	356	0			20						
07	5730 X	411	-0-	-5319	-0-		4	4	393	9													
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-		5	1	232	3	Y	158	170	0			8						
09	5760 X	2933	-0-	-2827	-0-		174	9			Y	209	203	0			14						
10	5766 X	3285	-0-	-2481	-0-		53	1	2679	3	Y	181	181	0			14						
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-		2	4	199	9													
							62	1	2822	3	Y	363	352	0			25						
							2	4	399	9													
											Y	NO RPT					25						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7470 X	7048	-0-	-422	-0-	127	1	6295	3	Y	565	564	0	29	
07	7800 X	761	-0-	-7039	-0-	4	4	622	9	Y	335	349	0	15	
08	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-	9	1	383	3	Y	881	842	0	54	
09	7770 X	5984	-0-	-1786	-0-	369	9			Y	464	482	0	36	
10	7285 X	6974	-0-	-311	-0-	105	1	5365	3	Y	629	623	0	42	
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	4	4	510	9	Y	NO RPT			42	
						136	1	6143	3	Y					
						3	4	692	9	Y					
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503	
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	125	1	2999	3	Y	208	202	0	20	
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	29	4	229	9	Y	194	174	0	40	
08	2263 X	1589	-0-	-674	-0-	91	1	2622	3	Y	237	262	0	10	1
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	17	4	213	9	Y	311	311	0	2	1
10	3565 X	1785	-0-	-1780	-0-	15	1	1302	3	Y	826	818	0	11	
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	11	4	261	9	Y	NO RPT			11	
						23	1	1822	3	Y					
						21	4	342	9	Y					
						12	1	857	3	Y					
						7	4	909	9	Y					
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813	
06	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	97	0	8	
07	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-	8	0	-0-	
08	10478 X	196	-0-	-10282	-0-	2	1	120	3	Y	67	63	0	2	
09	10140 X	1448	-0-	-8692	-0-	74	9			Y	413	408	0	2	1
10	10478 X	180	-0-	-10298	-0-	13	1	971	3	Y	94	97	0	2	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	4	454	9	Y	NO RPT			2	
						1	1	75	3	Y					
						1	4	103	9	Y					
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100	
06	5040 X	1	-0-	-5039	-0-	1	3			Y	-0-	16	0	2	
07	2940 X	571	-0-	-2369	-0-	18	1	517	3	Y	30	26	0	6	
08	3038 X	1603	-0-	-1435	-0-	3	4	33	9	Y	197	192	0	8	1
09	2940 X	2912	-0-	-28	-0-	15	1	1359	3	Y	292	292	0	2	1
10	3038 X	461	-0-	-2577	-0-	12	4	217	9	Y	115	116	0	-0-	
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-	32	1	2530	3	Y	NO RPT			-0-	
						29	4	321	9	Y					
						4	1	327	3	Y					
						3	4	127	9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	4087	3	Y	155	109	0	15
						2	4	171	9					
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	123	1	4135	3	Y	397	299	0	28
						4	4	437	9					
08	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	157	1	4527	3	Y	447	308	0	37
						2	4	492	9					
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	152	1	4401	3	Y	290	205	0	38
						2	4	319	9					
*10	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	323	225	0	25
						2	4	355	9					
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			25
STUMBERG RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
06	5760 X	4521	-0-	-1239	-0-	284	1	3802	3	Y	395	461	0	36
						435	9							
07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	320	1	3948	3	Y	1861	1769	0	128
						5	4	2047	9					
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	298	1	3226	3	Y	2264	2208	0	184
						2490	9							
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	560	1	7533	3	Y	1338	1401	0	121
						3	4	1472	9					
*10	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	562	1	7391	3	Y	1603	1580	0	144
						1	4	1763	9					
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			144
STUMBERG RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	343	1	4588	3	Y	404	444	0	35
						444	9							
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	274	1	3381	3	Y	176	198	0	13
						4	4	194	9					
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	279	1	3018	3	Y	217	214	0	16
						239	9							
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	264	1	3561	3	Y	262	258	0	20
						2	4	288	9					
10	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	188	1	2469	3	Y	257	256	0	21
						283	9							
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			21
STUMBERG RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	170	1	2281	3	Y	1807	1698	0	140
						1988	9							
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	219	1	2706	3	Y	1792	1799	0	133
						4	4	1971	9					
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	169	1	1828	3	Y	1283	1304	0	112
						1411	9							
09	2160 X	1763	-0-	-397	-0-	92	1	1240	3	Y	391	460	0	43
						1	4	430	9					
10	4588 X	486	-0-	-4102	-0-	22	1	287	3	Y	161	184	0	20
						177	9							
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH				WELL #:		5H	RRCID -> 260185	COMPL. DATE 01/07/2011	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 9552 - 14400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	25860 X	17510	-0-	-8350	-0-	8 1	16777 3	Y	658	657	0		37
						1 4	724 9						
07	20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	3 1	19488 3	Y	818	822	0		33
						11 4	900 9						
08	19995 X	19373	-0-	-622	-0-	41 1	18550 3	Y	684	685	0		32
						30 4	752 9						
09	19350 X	5873	-0-	-13477	-0-	9 1	5588 3	Y	247	223	0		56
						4 4	272 9						
10	19995 X	19795	-0-	-200	-0-	40 1	18564 3	Y	1080	1019	0	79 1	38
						3 4	1188 9						
11	19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-			Y	NO RPT				38
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		8H	RRCID -> 260189	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 8012 - 13083		
06	7770 X	3378	-0-	-4392	-0-	94 1	2766 3	Y	471	463	0		19
						518 9							
07	6810 X	5681	-0-	-1129	-0-	81 1	4672 3	Y	787	754	0		52
						62 4	866 9						
08	7037 X	5160	-0-	-1877	-0-	107 1	4279 3	Y	702	742	0		12
						2 4	772 9						
09	6810 X	3883	-0-	-2927	-0-	103 1	3253 3	Y	479	482	0		9
						527 9							
*10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	111 1	4035 3	Y	674	674	0		9
						741 9							
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT				9
BEINHORN RANCH				WELL #:		5H	RRCID -> 260190	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8448 - 12995		
06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	185 1	5591 3	Y	437	430	0		15
						1 4	481 9						
07	6355 X	6316	-0-	-39	-0-	99 1	5549 3	Y	599	595	0		19
						9 4	659 9						
08	7006 X	6954	-0-	-52	-0-	119 1	6082 3	Y	683	679	0		23
						2 4	751 9						
09	6780 X	6234	-0-	-546	-0-	109 1	5439 3	Y	619	621	0		21
						5 4	681 9						
*10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	70 1	5489 3	Y	944	925	0		40
						1 4	1038 9						
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			Y	NO RPT				40
WORTHY RANCH				WELL #:		8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9795 - 13987		
06	11700 X	10714	-0-	-986	-0-	68 1	10326 3	Y	248	228	1		57
						47 4	273 9						
07	10320 X	9854	-0-	-466	-0-	58 1	9516 3	Y	213	248	1		22
						46 4	234 9						
08	10664 X	10479	-0-	-185	-0-	51 1	10160 3	Y	242	224	1		40
						2 4	266 9						
09	10320 X	2915	-0-	-7405	-0-	13 1	2810 3	Y	84	27	1		97
						92 9							
10	10664 X	4332	-0-	-6332	-0-	25 1	4139 3	Y	152	166	1		83
						1 4	167 9						
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-			Y	NO RPT				83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
WORTHY RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	260196	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 9230	- 14847
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	31860 X	23136	-0-	-8724	-0-	149 1	22522 3	Y	330	312 1			78
						102 4	363 9						
07	23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	135 1	22513 3	Y	319	365 1			32
						110 4	351 9						
08	23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	118 1	23078 3	Y	253	243 1			42
						4 4	278 9						
09	22710 X	6621	-0-	-16089	-0-	32 1	6517 3	Y	65	24 1			83
						72 9							
10	23467 X	20701	-0-	-2766	-0-	124 1	20300 3	Y	249	222 1			110
						3 4	274 9						
11	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-			Y	NO RPT				110
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260221	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8710	- 13088
06	1920 X	1837	-0-	-83	-0-	52 1	1606 3	Y	162	164 0			4
						1 4	178 9						
07	1984 X	661	-0-	-1323	-0-	12 1	594 3	Y	47	51 0			-0-
						3 4	52 9						
08	2356 X	353	-0-	-2003	-0-	5 1	343 3	Y	4	4 0			-0-
						1 4	4 9						
09	2280 X	492	-0-	-1788	-0-	8 1	436 3	Y	39	35 0	4 1		-0-
						5 4	43 9						
10	1891 X	459	-0-	-1432	-0-	6 1	418 3	Y	31	30 0	1 1		-0-
						1 4	34 9						
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8610	- 12848
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	156 1	4824 3	Y	372	381 0			16
						3 4	409 9						
07	5430 X	2568	-0-	-2862	-0-	46 1	2353 3	Y	143	150 0			9
						12 4	157 9						
08	5611 X	3822	-0-	-1789	-0-	52 1	3728 3	Y	31	30 0			10
						8 4	34 9						
09	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	102 1	5703 3	Y	395	361 0	38 1		6
						68 4	435 9						
10	5611 X	5308	-0-	-303	-0-	68 1	4918 3	Y	282	274 0	10 1		4
						12 4	310 9						
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT				4
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260226	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 8220	- 12683
06	4530 X	3451	-0-	-1079	-0-	95 1	2938 3	Y	378	381 0			13
						2 4	416 9						
07	4681 X	1562	-0-	-3119	-0-	27 1	1374 3	Y	140	147 0			6
						7 4	154 9						
08	3317 X	2007	-0-	-1310	-0-	27 1	1946 3	Y	27	27 0			6
						4 4	30 9						
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	54 1	3004 3	Y	348	317 0	33 1		4
						35 4	383 9						
10	3565 X	2962	-0-	-603	-0-	37 1	2641 3	Y	253	246 0	9 1		2
						6 4	278 9						
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18420 X	16620	-0-	-1800	-0-	44 1	16229 3	79 4	268 9	Y	244	240 1		28
07	18420 X	15611	-0-	-2809	-0-	20 1	15240 3	30 4	321 9	Y	292	292 1		28
08	19282 X	15203	-0-	-4079	-0-	20 1	14715 3	226 4	242 9	Y	220	229 1		19
09	18660 X	4652	-0-	-14008	-0-	7 1	4571 3	2 4	72 9	Y	65	64 1		20
10	19282 X	13340	-0-	-5942	-0-	14 1	13116 3	2 4	208 9	Y	189	187 1		22
11	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT			22
STANLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
06	21554 X	21554	-0-	-0-	-0-	57 1	21112 3	102 4	283 9	Y	257	251 1		34
07	21042 X	19495	-0-	-1547	-0-	26 1	19144 3	37 4	288 9	Y	262	262 1		34
08	20863 X	18013	-0-	-2850	-0-	23 1	17521 3	270 4	199 9	Y	181	190 1		25
09	20190 X	6290	-0-	-13900	-0-	11 1	6210 3	2 4	67 9	Y	61	59 1		27
10	20863 X	6137	-0-	-14726	-0-	6 1	6064 3	1 4	66 9	Y	60	66 1		21
11	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
06	6300 X	6194	-0-	-106	-0-	10 1	5570 3	614 9		Y	558	568 0		17
07	6120 X	5629	-0-	-491	-0-	36 1	5130 3	14 4	449 9	Y	408	407 0		18
08	7130 X	4787	-0-	-2343	-0-	65 1	4361 3	1 4	360 9	Y	327	330 0		15
09	6900 X	6180	-0-	-720	-0-	35 1	5537 3	608 9		Y	553	538 0		30
10	7099 X	5623	-0-	-1476	-0-	30 1	4964 3	629 9		Y	572	576 0		26
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
06	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	25 1	13481 3	1334 9		Y	1213	1227 0		31
07	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	96 1	13298 3	35 4	1273 9	Y	1157	1143 0		45
08	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	191 1	12664 3	1 4	1114 9	Y	1013	1018 0		40
09	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	76 1	12198 3	1 4	1091 9	Y	992	981 0		51
*10	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	70 1	11654 3	1 4	1063 9	Y	966	976 0		41
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7740 X	7407	-0-	-333	-0-	13 1	6670 3	Y	658	668	0			18	
07	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	724 9	6671 3	Y	627	619	0			26	
08	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	48 1	690 9		692	689	0			29	
09	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	18 4	6759 3	Y	732	721	0			40	
*10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	101 1	761 9		544	558	0			26	
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	42 1	6763 3	Y	NO RPT					26	
						1 4	805 9								
						39 1	6480 3	Y							
						598 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH														8081 PERF. 9090 - 13418	
WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418															
06	5250 X	4667	-0-	-583	-0-	89 1	4412 3	Y	148	149	0			7	
07	5250 X	217	-0-	-5033	-0-	3 4	163 9		51	57	0			1	
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	4 1	157 3	Y	45	44	0			2	
09	5580 X	1528	-0-	-4052	-0-	56 9			81	78	0			5	
10	4836 X	1957	-0-	-2879	-0-	28 1	1410 3	Y	180	174	0			11	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	1 4	89 9		NO RPT					11	
						38 1	1720 3	Y							
						1 4	198 9								
BEINHORN RANCH														8046 PERF. 8510 - 13063	
WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063															
06	5790 X	1390	-0-	-4400	-0-	42 1	1256 3	Y	84	83	0			3	
07	3100 X	1089	-0-	-2011	-0-	92 9			98	98	0			3	
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	18 1	962 3	Y	244	239	0			8	
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1 4	108 9		226	227	0			7	
*10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	37 1	1937 3	Y	225	224	0			8	
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	1 4	268 9		NO RPT					8	
						35 1	1746 3	Y							
						2 4	249 9								
						28 1	2181 3	Y							
						248 9									
BRISCOE CATARINA WEST														7615 PERF. 8486 - 13353	
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353															
06	10260 X	4472	-0-	-5788	-0-	181 1	3912 3	Y	343	324	0			19	
07	10819 X	5746	-0-	-5073	-0-	2 4	377 9		486	477	0			28	
08	10819 X	7883	-0-	-2936	-0-	252 1	4906 3	Y	683	680	0			31	
09	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	53 4	535 9		504	510	0			25	
*10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	363 1	6762 3	Y	462	463	0			24	
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	7 4	751 9		NO RPT					24	
						1421 1	5952 3	Y							
						57 4	554 9								
						295 1	5252 3	Y							
						5 4	508 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7110 X	4650	-0-	-2460	-0-	196 1	4247 3	Y	186	176	0			10
						2 4	205 9							
07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	299 1	5796 3	Y	288	282	0			16
						62 4	317 9							
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	318 1	5948 3	Y	255	260	0			11
						7 4	281 9							
09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	1318 1	5525 3	Y	230	231	0			10
						53 4	253 9							
*10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	354 1	6301 3	Y	313	309	0			14
						6 4	344 9							
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
06	13620 X	9295	-0-	-4325	-0-	397 1	8575 3	Y	290	295	0			20
						4 4	319 9							
07	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	425 1	8262 3	Y	687	666	0			41
						89 4	756 9							
08	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	433 1	8091 3	Y	647	656	0			32
						9 4	712 9							
09	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1701 1	7131 3	Y	518	522	0			28
						69 4	570 9							
*10	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	533 1	9469 3	Y	670	663	0			35
						8 4	737 9							
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT					35
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
06	2790 X	2774	-0-	-16	-0-	99 1	2315 3	Y	327	320	0			21
						360 9								
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	91 1	2243 3	Y	566	536	0			51
						623 9								
08	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	100 1	2081 3	Y	602	616	0			37
						1 4	662 9							
09	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	215 1	3968 3	Y	609	597	0			49
						670 9								
*10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	163 1	3124 3	Y	447	472	0			24
						492 9								
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
06	7440 X	3918	-0-	-3522	-0-	142 1	3319 3	Y	415	407	0			23
						457 9								
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	132 1	3255 3	Y	666	632	0			57
						733 9								
08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	237 1	4911 3	Y	481	510	0			28
						1 4	529 9							
09	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	216 1	3977 3	Y	513	501	0			40
						564 9								
*10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	177 1	3393 3	Y	575	585	0			30
						633 9								
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 4H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 260368	COMPL.	DATE 03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	3828	-0-	-642	-0-		144 319	1 9	3365	3	Y	290	290	0			19
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		125 557	1 9	3086	3	Y	506	480	0			45
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		135 1	1 4	2794 728	3 9	Y	662	668	0			39
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-		224 868	1 9	4127	3	Y	789	766	0			62
*10	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-		370 1	1 4	7091 1101	3 9	Y	1001	1011	0			52
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						Y	NO RPT					52
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	1H	RRCID -> 260372	COMPL.	DATE 03/27/2011	TOTAL	DEPTH	7611	PERF.	8831 - 13502				
06	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-		287 788	1 9	6691	3	Y	716	720	0			41
07	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-		269 1	1 4	6671 605	3 9	Y	550	544	0			47
08	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-		308 2	1 4	6380 682	3 9	Y	620	634	0			33
09	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-		288 1	1 4	5333 672	3 9	Y	611	599	0			45
10	7099 X	4845	-0-	-2254	-0-		198 850	1 9	3797	3	Y	773	781	0			37
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-						Y	NO RPT					37
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	2H	RRCID -> 260373	COMPL.	DATE 03/27/2011	TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	8856 - 13479				
06	5820 X	4526	-0-	-1294	-0-		160 630	1 9	3736	3	Y	573	562	0			35
07	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-		233 805	1 9	5763	3	Y	732	702	0			65
08	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-		559 3	1 4	11569 762	3 9	Y	693	716	0			42
09	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		409 1	1 4	7552 582	3 9	Y	529	528	0			43
*10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-		331 1	1 4	6358 648	3 9	Y	589	600	0			32
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-						Y	NO RPT					32
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	3H	RRCID -> 260374	COMPL.	DATE 03/21/2011	TOTAL	DEPTH	7604	PERF.	8908 - 13341				
06	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-		201 1052	1 9	4703	3	Y	956	936	0			57
07	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-		250 1	1 4	6212 1057	3 9	Y	961	932	0			86
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-		246 1	1 4	5087 1110	3 9	Y	1009	1036	0			59
09	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-		266 831	1 9	4908	3	Y	755	753	0			61
*10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-		313 1	1 4	6013 525	3 9	Y	477	511	0			27
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-						Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// 797102	12018 200 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:		RRCID ->	260404	COMPL.	DATE 03/24/2011	TOTAL	DEPTH	9130	PERF.	9988	- 15492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	85	1	31446	3	Y	384	358	1			56
07	34204 X	34204	-0-	-0-	-0-	153	4	422	9							
08	30632 X	30632	-0-	-0-	-0-	45	1	33630	3	Y	421	420	1			57
09	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	66	4	463	9							
						40	1	29706	3	Y	390	400	1			47
						457	4	429	9							
						15	1	8694	3	Y	131	127	1			51
						3	4	144	9							
*10	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	22	1	20517	3	Y	315	316	1			50
						3	4	347	9							
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					50
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260405	COMPL.	DATE 04/19/2011	TOTAL	DEPTH	7241	PERF.	7808	- 12719	
06	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	370	1	6750	3	Y	2227	2172	0			196
07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	2	4	2450	9							
08	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	320	1	5941	3	Y	1452	1500	0			148
09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1	4	1597	9							
						344	1	5884	3	Y	1479	1514	0			113
						1	4	1627	9							
						304	1	5123	3	Y	1382	1361	0			134
						1	4	1520	9							
						293	1	4861	3	Y	1232	1237	0			129
						2	4	1355	9							
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					129
WORTHHEY RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260406	COMPL.	DATE 04/28/2011	TOTAL	DEPTH	8441	PERF.	9462	- 14612	
06	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	4	1	8848	3	Y	418	415	0			21
07	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	1	4	460	9							
08	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1	1	9046	3	Y	468	472	0			17
09	8070 X	2822	-0-	-5248	-0-	6	4	515	9							
						20	1	8969	3	Y	440	438	0			19
						14	4	484	9							
						4	1	2644	3	Y	156	141	0			34
						2	4	172	9							
						15	1	6787	3	Y	525	502	0	39	1	18
						1	4	578	9							
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					18
WORTHHEY RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260408	COMPL.	DATE 04/28/2011	TOTAL	DEPTH	8444	PERF.	9495	- 13560	
06	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	7	1	14243	3	Y	588	582	0			31
07	15000 X	14589	-0-	-411	-0-	1	4	647	9							
08	15562 X	14016	-0-	-1546	-0-	2	1	13847	3	Y	665	671	0			25
09	15060 X	3885	-0-	-11175	-0-	8	4	732	9							
						30	1	13259	3	Y	642	639	0			28
						21	4	706	9							
						5	1	3644	3	Y	212	192	0			48
						3	4	233	9							
						26	1	12037	3	Y	918	867	0	67	1	32
						2	4	1010	9							
11	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-		580	1 7 4	12561	3 1569 9	Y	1426	1400	0			84
07	7500 X	5941	-0-	-1559	-0-		249	1 52 4	4840	3 800 9	Y	727	765	0			46
08	13082 X	6358	-0-	-6724	-0-		274	1 6 4	5120	3 958 9	Y	871	876	0			41
09	12600 X	8297	-0-	-4303	-0-		1400	1 56 4	5864	3 977 9	Y	888	886	0			43
10	15221 X	7467	-0-	-7754	-0-		344	1 5 4	6103	3 1015 9	Y	923	920	0			46
11	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-						Y	NO RPT					46
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158			
06	3000 N	5952	-0-	2952	2952		229	1 3 4	4965	3 755 9	Y	686	657	0			39
07	9255 X	6303	-0-	-2952	-0-		263	1 55 4	5103	3 882 9	Y	802	795	0			46
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-		261	1 5 4	4869	3 870 9	Y	791	801	0			36
09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-		1127	1 45 4	4723	3 747 9	Y	679	683	0			32
*10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-		272	1 4 4	4820	3 790 9	Y	718	716	0			34
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-						Y	NO RPT					34
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298			
06	2820 X	2814	-0-	-6	-0-		117	1 1 4	2523	3 173 9	Y	157	154	0			7
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		221	1 46 4	4281	3 226 9	Y	205	203	0			9
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-		215	1 4 4	4002	3 726 9	Y	660	643	0			26
09	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-		1083	1 44 4	4540	3 684 9	Y	622	622	0			26
*10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-		308	1 5 4	5480	3 818 9	Y	744	738	0			32
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-						Y	NO RPT					32
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532			
06	4620 X	4506	-0-	-114	-0-		8	1 414 9	4084	3 9	Y	376	387	0			9
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		31	1 11 4	4228	3 542 9	Y	493	483	0			19
08	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-		64	1 413 9	4194	3 9	Y	375	379	0			15
09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-		26	1 597 9	4174	3 9	Y	543	530	0			28
*10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		28	1 662 9	4647	3 9	Y	602	605	0			25
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-						Y	NO RPT					25
SOUTH SPUR RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	219 1	3989 3	1280 9	1280 9	Y	1164	1125 0		102
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	235 1	4367 3	1104 9	1104 9	Y	1004	1006 0		100
08	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	192 1	3284 3	572 9	572 9	Y	520	576 0		44
09	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	255 1	4287 3	1051 9	1051 9	Y	955	908 0		91
*10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	240 1	3989 3	956 9	956 9	Y	869	868 0		92
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	2 4				Y	NO RPT			92
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
06	12330 X	11805	-0-	-525	-0-	258 1	10522 3	1020 9	1020 9	Y	927	667 0	249 1	93
07	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	321 1	10705 3	1027 9	1027 9	Y	934	744 0	213 1	70
08	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	366 1	10562 3	887 9	887 9	Y	806	568 0	239 1	69
09	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	339 1	9840 3	636 9	636 9	Y	578	406 0	166 1	75
*10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	330 1	10083 3	920 9	920 9	Y	836	567 0	280 1	64
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	5 4				Y	NO RPT			64
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
06	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	301 1	12299 3	1004 9	1004 9	Y	913	657 0	245 1	92
07	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	360 1	12027 3	977 9	977 9	Y	888	709 0	202 1	69
08	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	405 1	11674 3	992 9	992 9	Y	902	628 0	265 1	78
09	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	380 1	11054 3	733 9	733 9	Y	666	466 0	191 1	87
*10	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	372 1	11367 3	1015 9	1015 9	Y	923	628 0	309 1	73
11	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-	6 4				Y	NO RPT			73
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			211
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	956 3	46 9	42 9	42 9	N	42	181 1		72
08	T. A.	1392	-0-	1392	1392	951 3	441 9			N	401	341 1		132
09	T. A.	1355	-0-	1355	2747	946 3	409 9			N	372			504
10	T. A.	1377	-0-	1377	4124	1004 3	373 9			N	339	542 1		301
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	7771	PERF.	8092	-	13003	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	129	1 8 4	6434	3 1335 9	Y	1214	1202	0			97	
07	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	134	1 8 4	6244	3 1277 9	Y	1161	1194	0			64	
08	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	181	1 6 4	6146	3 1627 9	Y	1479	1446	0			97	
09	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	106	1 22 4	5688	3 1375 9	Y	1250	1232	0			115	
*10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	118	1 4 4	6804	3 1522 9	Y	1384	1384	0			115	
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					115	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	7757	PERF.	8616	-	13143	
06	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	202	1 12 4	10026	3 1550 9	Y	1409	1378	0			110	
07	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	210	1 12 4	9743	3 1297 9	Y	1179	1224	0			65	
08	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	281	1 9 4	9506	3 1604 9	Y	1458	1429	0			94	
09	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	154	1 32 4	8227	3 1459 9	Y	1326	1301	0			119	
*10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	135	1 5 4	7822	3 1416 9	Y	1287	1300	0			106	
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					106	
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL	DEPTH	6564	PERF.	7013	-	11977	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	13 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 3 9	9	3	Y	3	3	0			-0-	
08	14B2 EXT	997	-0-	997	997	123	1	874	3	Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	1779	-0-	1779	2776	384	1	812	3	Y	529	505	0			24	
10	14B2 EXT	1631	-0-	1631	4407	1	4 33 1	582	3 591 9	Y	915	893	0			46	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4407	1007	9			Y	NO RPT					46	
WORTHY RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	260508	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL	DEPTH	9005	PERF.	9772	-	14922	
06	29431 X	29431	-0-	-0-	-0-	191	1 129 4	28714	3 397 9	Y	361	344	1			84	
07	30120 X	26733	-0-	-3387	-0-	156	1 128 4	26076	3 373 9	Y	339	392	1			31	
08	31124 X	27233	-0-	-3891	-0-	136	1 5 4	26776	3 316 9	Y	287	274	1			44	
09	30120 X	7909	-0-	-22211	-0-	38	1 76 9	7795	3 9	Y	69	26	1			87	
10	31124 X	4475	-0-	-26649	-0-	26	1 1 4	4395	3 53 9	Y	48	93	1			42	
11	29430 X	NO RPT	-0-	-29430	-0-					Y	NO RPT					42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																
CAGE																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	8430 X	6812	-0-	-1618	-0-	126	1	6255	3	Y	388	388	0	22	
						4	4	427	9						
07	7680 X	726	-0-	-6954	-0-	9	1	430	3	Y	260	269	0	13	
						1	4	286	9						
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	159	160	0	12	
09	7050 X	5412	-0-	-1638	-0-	98	1	5018	3	Y	265	256	0	21	
						4	4	292	9						
10	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	123	1	5598	3	Y	407	399	0	29	
						3	4	448	9						
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			29	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-	
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-	
09	3570 X	2040	-0-	-1530	-0-	62	1	1952	3	Y	24	24	0	-0-	
						26	9								
*10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	13	13	0	-0-	
						14	9								
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473	
06	2880 X	1140	-0-	-1740	-0-	20	1	968	3	Y	137	129	0	9	
						1	4	151	9						
07	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	954	3	Y	169	171	0	7	
						1	4	186	9						
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	51	1	1751	3	Y	188	184	0	11	
						2	4	207	9						
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	44	1	2354	3	Y	144	143	0	12	
						9	4	158	9						
*10	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	32	1	1856	3	Y	109	113	0	8	
						1	4	120	9						
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			8	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258	
06	9480 X	7166	-0-	-2314	-0-	124	1	6176	3	Y	780	737	0	61	
						8	4	858	9						
07	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	155	1	7218	3	Y	580	607	0	34	
						9	4	638	9						
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	206	1	6943	3	Y	572	566	0	40	
						6	4	629	9						
09	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	118	1	6267	3	Y	459	455	0	44	
						24	4	505	9						
*10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	104	1	6026	3	Y	419	426	0	37	
						4	4	461	9						
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260881													COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1260 X	679	-0-	-581	-0-	19	1	566	3	Y	85	84	0	5
						94	9							
07	1488 X	1001	-0-	-487	-0-	7	1	378	3	Y	558	538	0	25
						2	4	614	9					
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	30	1	2180	3	Y	442	377	0	90
						5	4	486	9					
09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	1175	1132	0	18
						9	4	1293	9					
10	1240 X	945	-0-	-295	-0-	5	1	370	3	Y	517	507	0	10
						1	4	569	9					
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 260882	
													COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367	
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	Y	449	439	0	16
						1	4	494	9					
07	1770 X	905	-0-	-865	-0-	13	1	659	3	Y	209	215	0	10
						3	4	230	9					
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	26	29	0	7
						1	4	29	9					
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	Y	203	188	0	3
						7	4	223	9					
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	74	73	0	2
						81	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
BRISCOE CHIP EAST UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 260883	
													COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536	
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
07	540 X	57	-0-	-483	-0-	1	1	52	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	53	1	3817	3	Y	43	36	0	7
						8	4	47	9					
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	117	1	6482	3	Y	615	559	0	6
						76	4	677	9					
*10	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	64	1	4608	3	Y	362	352	0	3
						11	4	398	9					
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			3
BEINHORN RANCH													WELL #: 7H RRCID -> 260884	
													COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817	
06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	253	1	7642	3	Y	571	574	0	27
						1	4	628	9					
07	DLQ G-10	8500	-0-	8500	8500	137	1	7683	3	Y	607	609	0	25
						12	4	668	9					
08	16516 X	8016	-0-	-8500	-0-	146	1	7542	3	Y	295	306	0	14
						3	4	325	9					
09	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	137	1	6850	3	Y	675	661	0	28
						6	4	743	9					
*10	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	91	1	7170	3	Y	626	622	0	32
						1	4	689	9					
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06	7110 X	46	-0-	-7064	-0-	3 1	31 3	Y	9	8 0	1						
						2 4	10 9										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
10	T. A.	4428	-0-	4428	4428	111 1	3569 3	Y	669	656 0	13						
						12 4	736 9										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4428			Y	NO RPT		13						
SOUTH SPUR RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-						
09	T. A.	6923	-0-	6923	6923	135 1	4536 3	Y	2047	1956 0	91						
						2252 9											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6923			Y	-0-	91 1	-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6923			Y	NO RPT		-0-						
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B														WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723			
06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	1752 3	587 9	N	534	727 1	202						
07	1530 X	1448	-0-	-82	-0-	957 3	491 9	N	446	539 1	109						
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	951 3	827 9	N	752	716 1	145						
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	946 3	647 9	N	588	358 1	375						
*10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1004 3	900 9	N	818	552 1	641						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		641						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233			
06	3000 N	5919	-0-	2919	2919	9 1	101 3	Y	5273	5193 0	15 1	87					
						9 4	5800 9										
07	3000 N	4300	-0-	1300	4219	42 1	504 3	Y	3373	3440 0	20						
						44 4	3710 9										
08	3100 N	2182	-0-	-918	3301	66 1	1003 3	Y	997	995 0	13 1	9					
						16 4	1097 9										
09	3000 N	1292	-0-	-1708	1593	19 1	563 3	Y	643	613 0	23 1	16					
						3 4	707 9										
*10	2941 X	1348	-0-	-1593	-0-	17 1	546 3	Y	712	714 0	14						
						2 4	783 9										
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		14						
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282			
06	5640 X	1623	-0-	-4017	-0-	25 1	1245 3	Y	321	352 0	181						
						353 9											
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	91 1	4404 3	Y	325	390 0	116						
						358 9											
08	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	103 1	4832 3	Y	484	467 0	133						
						532 9											
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	77 1	4041 3	Y	296	350 0	79						
						1 4	326 9										
*10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	134 1	4571 3	Y	368	352 0	95						
						405 9											
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT		95						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 261451															
COMPL. DATE 06/12/2011															
TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	-0-				-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	46	3	Y	48	41	0		7
						53	9								
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	239	1	80	3	Y	220	178	0	8 1	41
						242	9								
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	407	1	259	3	Y	218	217	0		42
						240	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 261452															
COMPL. DATE 06/07/2011															
TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408															
06	4560 X	3866	-0-	-694	-0-	69	1	765	3	Y	2697	2648	0	8 1	45
						65	4	2967	9						
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	3	Y	2620	2649	0		16
						103	4	2882	9						
08	5022 X	2925	-0-	-2097	-0-	54	1	819	3	Y	1854	1829	0	24 1	17
						13	4	2039	9						
09	4860 X	3124	-0-	-1736	-0-	30	1	897	3	Y	1993	1891	0	69 1	50
						5	4	2192	9						
10	3999 X	11	-0-	-3988	-0-	3	3	8	9	Y	7	55	0		2
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT				2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 261453															
COMPL. DATE 06/07/2011															
TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253															
06	2670 X	1	-0-	-2669	-0-	1	1			Y	-0-	42	0		21
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	245	1	100	3	Y	340	278	0		83
						374	9								
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	163	1	124	3	Y	584	577	0		90
						642	9								
09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	219	1	73	3	Y	845	737	0	34 1	164
						930	9								
*10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	221	1	139	3	Y	444	511	0		97
						488	9								
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				97
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 261557															
COMPL. DATE 05/07/2011															
TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960															
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	379	1	5994	3	Y	736	757	1		32
						228	4	810	9						
07	8160 X	7432	-0-	-728	-0-	349	1	5845	3	Y	933	910	1		55
						212	4	1026	9						
08	8432 X	7222	-0-	-1210	-0-	424	1	5694	3	Y	745	758	1		42
						284	4	820	9						
09	7500 X	6309	-0-	-1191	-0-	454	1	5063	3	Y	544	553	1		33
						194	4	598	9						
10	7781 X	6640	-0-	-1141	-0-	360	1	5704	3	Y	512	505	1		40
						13	4	563	9						
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT				40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10830 X	10181	-0-	-649	-0-	24	1	9810	3	Y	315	321	1	96
						347	9							
07	11191 X	9935	-0-	-1256	-0-	26	1	9588	3	Y	292	294	1	94
						321	9							
08	11191 X	9523	-0-	-1668	-0-	23	1	9160	3	Y	309	312	1	91
						340	9							
09	10830 X	2960	-0-	-7870	-0-	3	1	2851	3	Y	96	90	1	97
						106	9							
10	11191 X	10650	-0-	-541	-0-	17	1	10347	3	Y	260	247	1	110
						286	9							
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT			110
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
06	3090 X	2815	-0-	-275	-0-	46	1	2296	3	Y	428	427	0	20
						2	4	471	9					
07	3090 X	1195	-0-	-1895	-0-	8	1	396	3	Y	718	710	0	28
						1	4	790	9					
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	421	424	0	25
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	88	1	4492	3	Y	281	286	0	20
						4	4	309	9					
*10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	120	1	5443	3	Y	619	600	0	39
						3	4	681	9					
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			39
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
06	6210 X	6007	-0-	-203	-0-	290	1	4598	3	Y	858	887	1	41
						175	4	944	9					
07	5640 X	4842	-0-	-798	-0-	232	1	3897	3	Y	519	525	1	35
						142	4	571	9					
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	357	1	4783	3	Y	515	517	1	33
						238	4	567	9					
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	413	1	4596	3	Y	742	726	1	49
						176	4	816	9					
10	6200 X	5619	-0-	-581	-0-	287	1	4541	3	Y	710	695	1	64
						10	4	781	9					
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT			64
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
06	9240 X	7722	-0-	-1518	-0-	7128	3	594	9	Y	540	520	1	42
07	9240 X	8180	-0-	-1060	-0-	37	1	7499	3	Y	584	596	1	30
						2	4	642	9					
08	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	209	1	8353	3	Y	460	473	1	17
						506	9							
09	8040 X	7568	-0-	-472	-0-	292	1	6805	3	Y	428	427	1	18
						471	9							
*10	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	152	1	7370	3	Y	604	568	1	54
						664	9							
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5430	3	448	9	Y	407	397	1		35
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	Y	500	504	1		31
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	1	4	550	9						
09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	127	1	5081	3	Y	321	334	1		18
10	5797 X	5725	-0-	-72	-0-	353	9								
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	211	1	4933	3	Y	347	344	1		21
						382	9								
						106	1	5134	3	Y	441	417	1		45
						485	9								
										Y	NO RPT				45
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244	
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	83	1	3487	3	Y	834	867	0		94
07	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	917	9								
08	7874 X	7661	-0-	-213	-0-	120	1	6817	3	Y	1172	1157	0		109
09	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	3	4	1289	9						
*10	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	394	1	5880	3	Y	1258	1212	0		155
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	3	4	1384	9						
						937	1	5602	3	Y	1080	1062	0		173
						1	4	1188	9						
						1112	1	5760	3	Y	1222	1250	0		145
						2	4	1344	9						
										Y	NO RPT				145
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048	
06	13410 X	8600	-0-	-4810	-0-	181	1	7665	3	Y	685	677	0		76
07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	754	9								
08	9982 X	8587	-0-	-1395	-0-	141	1	8055	3	Y	654	665	0		65
09	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	4	4	719	9						
*10	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	491	1	7326	3	Y	697	673	0		89
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-	3	4	767	9						
						1251	1	7483	3	Y	712	686	0		115
						2	4	783	9						
						1735	1	8983	3	Y	668	698	0		85
						2	4	735	9						
										Y	NO RPT				85
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949	
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	54	1	3687	3	Y	89	89	0		4
07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	43	4	98	9						
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	112	1	5790	3	Y	313	305	0	6 1	6
09	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	78	4	344	9						
*10	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	115	1	6566	3	Y	293	292	0		7
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	126	4	322	9						
						3258	1	4778	3	Y	302	299	0	1 1	9
						78	4	332	9						
						4960	1	4790	3	Y	855	845	0		19
						8	4	941	9						
										Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 17H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	22500 X	15436	-0-	-7064	-0-	99 68	1 4	15028 241	3 9	Y	219	210	1			51
07	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	104 85	1 4	17376 278	3 9	Y	253	281	1			23
08	17732 X	16204	-0-	-1528	-0-	80 3	1 4	15836 285	3 9	Y	259	241	1			41
09	17160 X	4617	-0-	-12543	-0-	22 83	1 9	4512 4512	3 3	Y	75	26	1			90
10	17732 X	15353	-0-	-2379	-0-	91 2	1 4	14924 336	3 9	Y	305	265	1			130
11	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					130
WORTHY RANCH				WELL #:	18H	RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9202	- 14303		
06	30660 X	20280	-0-	-10380	-0-	131 89	1 4	19797 263	3 9	Y	239	233	1			62
07	21522 X	21522	-0-	-0-	-0-	125 103	1 4	20980 314	3 9	Y	285	315	1			32
08	17856 X	14498	-0-	-3358	-0-	73 2	1 4	14192 231	3 9	Y	210	202	1			40
09	17280 X	2995	-0-	-14285	-0-	14 54	1 9	2927 231	3 9	Y	49	19	1			70
*10	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	117 3	1 4	19313 435	3 9	Y	395	308	1			157
11	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT					157
WORTHY RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9121	- 14242		
06	24210 X	21286	-0-	-2924	-0-	10 1	4 4	20440 835	3 9	Y	759	753	0			40
07	20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	3 12	1 4	19838 897	3 9	Y	815	823	0			32
08	20150 X	19794	-0-	-356	-0-	43 30	1 4	18922 799	3 9	Y	726	725	0			33
09	19500 X	5464	-0-	-14036	-0-	8 4	1 4	5189 263	3 9	Y	239	217	0			55
10	20150 X	15410	-0-	-4740	-0-	31 3	1 4	14417 959	3 9	Y	872	831	0	64	1	32
11	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					32
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH	6612	PERF.	7002	- 14272		
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	33 989	1 9	2202 2202	3 9	Y	899	883	0			56
07	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	1156	865	0	241	1	106
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1083	1037	0	92	1	60
09	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	183 21	1 4	9934 898	3 9	Y	816	812	0	12	1	52
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	643	665	0			30
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	40 1	1024 9	2678 3	Y	Y	931	903 0		58
07	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	Y	849	646 0	181 1	80
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	Y	893	848 0	74 1	51
09	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	163 1	19 4	8876 3	Y	Y	1056	1023 0	15 1	69
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	Y	1386	1384 0		71
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				Y	Y	NO RPT			71
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	23 1	989 9	1568 3	Y	Y	899	866 0		59
07	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	Y	298	252 0	71 1	34
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	Y	318	304 0	26 1	22
09	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	38 1	5 4	2084 3	Y	Y	426	410 0	6 1	32
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	Y	333	344 0		21
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	Y	NO RPT			21
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
06	2040 X	2035	-0-	-5	-0-	189 1	34 9	1812 3	Y	Y	31	109 1		30
07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	107 1	40 4	1025 3	Y	Y	328	289 1		69
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	131 1	1159 9	1363 3	Y	Y	1054	980 1		143
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	119 1	1257 9	1392 3	Y	Y	1143	992 1		294
*10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	150 1	1367 9	1449 3	Y	Y	1243	1308 1		229
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	Y	NO RPT			229
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
06	26010 X	20756	-0-	-5254	-0-	134 1	91 4	20249 3	Y	Y	256	248 1		63
07	25440 X	23537	-0-	-1903	-0-	138 1	112 4	22928 3	Y	Y	326	356 1		33
08	26288 X	21152	-0-	-5136	-0-	106 1	3 4	20760 3	Y	Y	257	246 1		44
09	23490 X	6002	-0-	-17488	-0-	29 1	87 9	5886 3	Y	Y	79	27 1		96
10	25110 X	9946	-0-	-15164	-0-	60 1	1 4	9710 3	Y	Y	159	170 1		85
11	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-				Y	Y	NO RPT			85
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
06	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	106 1	84 4	7223 3	Y	Y	283	284 0		2
07	DLQ G-10	7509	-0-	7509	7509	128 1	88 4	6592 3	Y	Y	637	621 0	13 1	5
08	14234 X	6725	-0-	-7509	-0-	106 1	116 4	6039 3	Y	Y	422	423 0		4
09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	2732 1	66 4	4008 3	Y	Y	700	693 0	2 1	9
10	7967 X	7875	-0-	-92	-0-	3192 1	6 4	3084 3	Y	Y	1448	1434 0		23
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-				Y	Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CATARINA NORTH																							
WELL #: 16H														RRCID -> 263540									
COMPL. DATE 11/17/2011														TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		54	1	2457	3	Y	413	408	0			11						
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-		454	9									46						
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		74	1	2931	3	Y	1021	986	0			36						
09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-		17	4	1123	9		760	770	0			29						
*10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		118	1	2642	3	Y	793	800	0			21						
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-		836	9			Y	NO RPT					21						
							119	1	3162	3													
							872	9															
							99	1	3134	3													
							570	9															
STANLEY RANCH														WELL #: 14H									
														RRCID -> 263620									
COMPL. DATE 02/10/2012														TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429									
06	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-		56	1	23106	3	Y	670	671	1			227						
07	T. A.	22455	-0-	22455	22455		737	9									222						
08	T. A.	17727	-0-	17727	40182		58	1	21720	3	Y	615	620	1			209						
09	T. A.	4788	-0-	4788	44970		677	9									216						
10	T. A.	9007	-0-	9007	53977		42	1	17160	3	Y	477	490	1			216						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	53977		525	9									216						
							6	1	4625	3	Y	143	136	1									
							157	9															
							14	1	8769	3	Y	204	204	1									
							224	9															
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 4H									
														RRCID -> 263629									
COMPL. DATE 07/21/2011														TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496									
06	5640 X	1774	-0-	-3866	-0-		28	1	1390	3	Y	324	343	0			176						
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		356	9									100						
08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		102	1	4898	3	Y	259	335	0			109						
09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		285	9									72						
*10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-		110	1	5200	3	Y	393	384	0			75						
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-		432	9									75						
							89	1	4654	3	Y	282	319	0									
							1	4	310	9													
							182	1	6230	3	Y	285	282	0									
							314	9															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 16H									
														RRCID -> 263648									
COMPL. DATE 10/06/2011														TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788									
06	5640 X	4184	-0-	-1456	-0-		300	1	3809	3	Y	68	59	0		5 1	21						
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		75	9									39						
08	4526 X	2951	-0-	-1575	-0-		248	1	2742	3	Y	81	63	0			23						
09	3030 X	3002	-0-	-28	-0-		89	9									53						
10	4526 X	2947	-0-	-1579	-0-		265	1	2542	3	Y	131	147	0			27						
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		144	9									27						
							245	1	2567	3	Y	173	143	0									
							190	9															
							192	1	2655	3	Y	91	117	0									
							100	9															
											Y	NO RPT											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2730 X	2009	-0-	-721	-0-	84 1	1514 3	Y			374	355 0		31
						411 9								
07	1530 X	1290	-0-	-240	-0-	45 1	835 3	Y			373	369 0		35
						410 9								
08	1581 X	832	-0-	-749	-0-	25 1	431 3	Y			342	352 0		25
						376 9								
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	34 1	578 3	Y			298	295 0		28
						328 9								
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	59 1	973 3	Y			353	346 0		35
						388 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			35
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	261 1	4760 3	Y			579	593 0		53
						1 4	637 9							
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	189 1	3517 3	Y			773	753 0		73
						1 4	850 9							
08	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	231 1	3952 3	Y			833	844 0		62
						1 4	916 9							
09	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	247 1	4160 3	Y			855	836 0		81
						1 4	941 9							
*10	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	280 1	4642 3	Y			1050	1025 0		106
						2 4	1155 9							
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y			NO RPT			106
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
06	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	21 1	11317 3	Y			1163	1181 0		32
						1279 9								
07	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	78 1	10884 3	Y			1057	1045 0		44
						29 4	1163 9							
08	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	172 1	11415 3	Y			1221	1214 0		51
						1 4	1343 9							
09	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	69 1	11106 3	Y			1192	1178 0		65
						1 4	1311 9							
*10	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	65 1	10773 3	Y			893	917 0		41
						982 9								
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-			Y			NO RPT			41
WORTHY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
06	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	7 1	13710 3	Y			609	604 0		32
						1 4	670 9							
07	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	2 1	13444 3	Y			670	676 0		26
						8 4	737 9							
08	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	28 1	12353 3	Y			581	581 0		26
						20 4	639 9							
09	12330 X	3579	-0-	-8751	-0-	5 1	3380 3	Y			174	160 0		40
						3 4	191 9							
*10	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	29 1	13126 3	Y			886	830 0	64 1	32
						2 4	975 9							
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-			Y			NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC ROGERS DENTONIO RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	4617	-0-	-1563		-0-	185	1	3375	3	Y	960	933	0			81
07	6153	X	6153	-0-	-0-		-0-	247	1	4588	3	Y	1197	1166	0			112
08	5779	X	5779	-0-	-0-		-0-	244	1	4170	3	Y	1240	1260	0			92
09	5387	X	5387	-0-	-0-		-0-	247	1	4152	3	Y	897	902	0			87
*10	5391	X	5391	-0-	-0-		-0-	250	1	4153	3	Y	896	891	0			92
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390		-0-	2	4	986	9	Y	NO RPT					92
STANLEY RANCH					WELL #:	22H	RRCID -> 263722	COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 9138		- 14091				
06	7800	X	6918	-0-	-882		-0-	16	1	6547	3	Y	323	319	1			78
07	6957	X	6957	-0-	-0-		-0-	355	9	6592	3	Y	315	316	1			77
08	7503	X	7503	-0-	-0-		-0-	347	9	7130	3	Y	323	326	1			74
09	6810	X	2262	-0-	-4548		-0-	355	9	2146	3	Y	103	97	1			80
*10	7986	X	7986	-0-	-0-		-0-	113	9	7669	3	Y	277	265	1			92
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810		-0-	12	1			Y	NO RPT					92
BRISCOE CARLA RANCH					WELL #:	19H	RRCID -> 263724	COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 8264		- 12935				
06	7475	X	7475	-0-	-0-		-0-	383	1	6042	3	Y	746	746	1			32
07	8482	X	8482	-0-	-0-		-0-	229	4	821	9	Y	1314	1267	1			79
08	7796	X	7796	-0-	-0-		-0-	383	1	6421	3	Y	917	941	1			55
09	7179	X	7179	-0-	-0-		-0-	233	4	1445	9	Y	811	814	1			52
10	6696	X	6174	-0-	-522		-0-	450	1	6036	3	Y	760	748	1			64
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480		-0-	301	4	1009	9	Y	NO RPT					64
BRISCOE CARLA RANCH					WELL #:	20H	RRCID -> 263725	COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7856		- 12685				
06	7191	X	7191	-0-	-0-		-0-	371	1	5868	3	Y	663	683	1			34
07	7573	X	7573	-0-	-0-		-0-	223	4	729	9	Y	867	844	1			57
08	7634	X	7634	-0-	-0-		-0-	359	1	6040	3	Y	798	803	1			52
09	8086	X	8086	-0-	-0-		-0-	220	4	954	9	Y	933	922	1			63
10	6572	X	5004	-0-	-1568		-0-	448	1	6009	3	Y	745	739	1			69
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360		-0-	299	4	878	9	Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7830 X	5236	-0-	-2594	-0-	272 1	4292 3	163 4	509 9	Y	463	494 1			19
07	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	314 1	5267 3	191 4	1037 9	Y	943	908 1			54
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	342 1	4587 3	229 4	828 9	Y	753	765 1			42
09	5370 X	5266	-0-	-104	-0-	370 1	4110 3	157 4	629 9	Y	572	581 1			33
*10	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	297 1	4709 3	11 4	708 9	Y	644	626 1			51
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT				51
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116	
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	234 1	5458 3	825 9		Y	750	735 0			48
07	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	275 1	6823 3	1 4	755 9	Y	686	669 0			65
08	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	288 1	5954 3	1 4	949 9	Y	863	875 0			53
09	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	542 1	9998 3	1 4	812 9	Y	738	729 0			62
*10	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	499 1	9560 3	1 4	825 9	Y	750	769 0			43
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT				43
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303	
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	262 1	3326 3	120 9		Y	109	96 0	7 1		34
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	315 1	3481 3	105 9		Y	95	80 0			49
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	340 1	3258 3	156 9		Y	142	165 0			26
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	306 1	3220 3	1 4	180 9	Y	164	138 0			52
10	4898 X	2785	-0-	-2113	-0-	181 1	2497 3	107 9		Y	97	120 0			29
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				29
CAGE														WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231	
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	113 1	1247 3	206 9		N	187	359 1			11
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	131 1	1709 3	559 9		N	508	177 1			342
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	130 1	1548 3	52 9		N	47	167 1			222
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	113 1	1375 3	234 9		N	213	183 1			252
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	74 1	778 3	122 9		N	111	183 1			180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5370 X	5106	-0-	-264	-0-	259 1	4097 3	Y	540	563 1				26
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	156 4	594 9	Y	950	917 1				59
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	279 1	4684 3	Y	624	643 1				40
09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	170 4	1045 9	Y	512	517 1				35
*10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	412 1	5527 3	Y	350	353 1				32
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	275 4	686 9	Y	NO RPT					32
						466 1	5182 3							
						198 4	563 9							
						289 1	4593 3							
						11 4	385 9							
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
06	3660 X	2478	-0-	-1182	-0-	106 1	1946 3	Y	386	368 0				33
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	1 4	425 9	Y	562	542 0				53
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	148 1	2764 3	Y	362	386 0				29
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	1 4	618 9	Y	492	474 0				47
*10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	161 1	2746 3	Y	676	655 0				68
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	398 9		Y	NO RPT					68
						162 1	2721 3							
						541 9								
						205 1	3381 3							
						1 4	744 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	155 1	6543 3	Y	1107	1097 0				114
07	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	1218 9		Y	959	985 0				88
08	7812 X	7659	-0-	-153	-0-	102 1	5816 3	Y	1009	976 0				121
09	7560 X	7337	-0-	-223	-0-	3 4	1055 9	Y	981	952 0				150
10	8184 X	6948	-0-	-1236	-0-	411 1	6135 3	Y	873	921 0				102
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	3 4	1110 9	Y	NO RPT					102
						897 1	5360 3							
						1 4	1079 9							
						969 1	5018 3							
						1 4	960 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	46 1	3134 3	Y	81	81 0				1
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	36 4	89 9	Y	435	423 0				4
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	64 1	3279 3	Y	489	488 0				5
09	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	44 4	479 9	Y	611	605 0				9
*10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	62 1	3569 3	Y	1890	1867 0				32
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	69 4	538 9	Y	NO RPT					32
						1649 1	2419 3							
						40 4	672 9							
						2401 1	2318 3							
						4 4	2079 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	268 1	4226 3	160 4	1108 9	Y	1007	1070 1			47
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	253 1	4245 3	154 4	740 9	Y	673	677 1			43
08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	293 1	3920 3	195 4	1075 9	Y	977	963 1			57
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	312 1	3476 3	133 4	1001 9	Y	910	909 1			58
10	8742 X	4708	-0-	-4034	-0-	216 1	3418 3	8 4	1066 9	Y	969	944 1			83
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT				83
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761	
06	6510 X	4930	-0-	-1580	-0-	251 1	3975 3	151 4	553 9	Y	503	522 1			22
07	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	307 1	5144 3	187 4	568 9	Y	516	506 1			32
08	7192 X	5533	-0-	-1659	-0-	312 1	4189 3	209 4	823 9	Y	748	737 1			43
09	6960 X	5333	-0-	-1627	-0-	375 1	4178 3	160 4	620 9	Y	564	571 1			36
10	5642 X	5344	-0-	-298	-0-	272 1	4314 3	10 4	748 9	Y	680	659 1			57
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT				57
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147	
06	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	501 1	7912 3	300 4	1771 9	Y	1610	1712 1			76
07	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	526 1	8821 3	320 4	1387 9	Y	1261	1257 1			80
08	10478 X	8936	-0-	-1542	-0-	523 1	7011 3	349 4	1053 9	Y	957	978 1			59
09	10140 X	7776	-0-	-2364	-0-	556 1	6195 3	237 4	788 9	Y	716	728 1			47
10	12710 X	6362	-0-	-6348	-0-	332 1	5257 3	12 4	761 9	Y	692	679 1			60
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT				60
BEINHORN RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508	
06	8010 X	7787	-0-	-223	-0-	218 1	6732 3	2 4	835 9	Y	759	760 0			40
07	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	240 1	7257 3	19 4	853 9	Y	775	784 0			31
08	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	303 1	7151 3	60 4	750 9	Y	682	675 0			38
09	7650 X	7550	-0-	-100	-0-	275 1	6571 3	23 4	681 9	Y	619	616 0			41
10	7905 X	7743	-0-	-162	-0-	251 1	6657 3	15 4	820 9	Y	745	745 0			41
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT				41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															797102																																																																																									
BEINHORN RANCH															WELL #:															12H															RRCID -> 263874															COMPL. DATE 10/31/2011															TOTAL DEPTH 8138															PERF. 8485 - 13824														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																																			
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	216	1	6678	3	Y	559	558	0			29																																																																																							
							2	4	615	9																																																																																														
07	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	226	1	6834	3	Y	539	546	0			22																																																																																							
							18	4	593	9																																																																																														
08	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	284	1	6735	3	Y	473	469	0			26																																																																																							
							57	4	520	9																																																																																														
09	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	265	1	6321	3	Y	462	458	0			30																																																																																							
							22	4	508	9																																																																																														
10	7688	X	7194	-0-	-494	-0-	239	1	6326	3	Y	559	559	0			30																																																																																							
							14	4	615	9																																																																																														
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					30																																																																																							
BEINHORN RANCH															WELL #:															21H															RRCID -> 263875															COMPL. DATE 10/31/2011															TOTAL DEPTH 8160															PERF. 8708 - 13728														
06	7110	X	6539	-0-	-571	-0-	188	1	5806	3	Y	494	481	0			27																																																																																							
							2	4	543	9																																																																																														
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	208	1	6265	3	Y	478	484	0			21																																																																																							
							16	4	526	9																																																																																														
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	262	1	6209	3	Y	429	425	0			25																																																																																							
							53	4	472	9																																																																																														
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	251	1	5992	3	Y	437	431	0			31																																																																																							
							21	4	481	9																																																																																														
10	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	225	1	5991	3	Y	486	488	0			29																																																																																							
							14	4	535	9																																																																																														
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					29																																																																																							
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:															8H															RRCID -> 263878															COMPL. DATE 10/24/2011															TOTAL DEPTH 7694															PERF. 8178 - 12934														
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	260	1	6075	3	Y	623	613	0			39																																																																																							
							685	9																																																																																																
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	241	1	5985	3	Y	569	555	0			53																																																																																							
							1	4	626	9																																																																																														
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	327	1	6770	3	Y	568	585	0			36																																																																																							
							2	4	625	9																																																																																														
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	253	1	4657	3	Y	524	516	0			44																																																																																							
							576	9																																																																																																
10	5921	X	5465	-0-	-456	-0-	239	1	4601	3	Y	567	578	0			33																																																																																							
							1	4	624	9																																																																																														
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					33																																																																																							
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:															9H															RRCID -> 263881															COMPL. DATE 10/24/2011															TOTAL DEPTH 7691															PERF. 8288 - 13245														
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	305	1	7135	3	Y	1305	1283	0			76																																																																																							
							1	4	1436	9																																																																																														
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	277	1	6877	3	Y	1046	1029	0			93																																																																																							
							1	4	1151	9																																																																																														
08	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	296	1	6148	3	Y	1089	1120	0			62																																																																																							
							2	4	1198	9																																																																																														
09	7470	X	6305	-0-	-1165	-0-	267	1	4909	3	Y	1026	1009	0			79																																																																																							
							1129	9																																																																																																
10	7719	X	6496	-0-	-1223	-0-	262	1	5032	3	Y	1092	1115	0			56																																																																																							
							1	4	1201	9																																																																																														
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					56																																																																																							
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 263892															COMPL. DATE 10/04/2011															TOTAL DEPTH 5698															PERF. 6548 - 10397														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 263904														
COMPL. DATE 10/04/2011														
TOTAL DEPTH 5797														
PERF. 6577 - 11065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	101 1	1117 3	N	142		334 1			102
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	156 9	840 3	N	68					170
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	64 1	830 3	N	75	169 1				76
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	75 9	604 3	N	70					146
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	70 1	539 3	N	94					240
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83 9		N		NO RPT				240
						50 1								
						77 9								
						51 1								
						103 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 13H														
RRCID -> 264008														
COMPL. DATE 11/17/2011														
TOTAL DEPTH 7291														
PERF. 8709 - 13443														
06	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	116 1	5303 3	Y	1186	1221 0				36
07	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	1305 9	6078 3	Y	1162	1142 0				56
08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	155 1	1278 9		913	923 0				46
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	34 4	5562 3	Y	811	825 0				32
10	6324 X	6242	-0-	-82	-0-	248 1	5212 3	Y	831	828 0				35
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	1004 9	5165 3	Y						35
						196 1		Y	NO RPT					
						892 9								
						163 1								
						914 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 14H														
RRCID -> 264009														
COMPL. DATE 11/17/2011														
TOTAL DEPTH 7325														
PERF. 7911 - 12900														
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	100 1	4579 3	Y	513	523 0				17
07	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	564 9	5826 3	Y	530	520 0				27
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	148 1	583 9		680	673 0				34
09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	33 4	4654 3	Y	674	681 0				27
*10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	208 1	4547 3	Y	695	691 0				31
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	748 9	4738 3	Y						31
						171 1		Y	NO RPT					
						741 9								
						149 1								
						765 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 15H														
RRCID -> 264010														
COMPL. DATE 11/17/2011														
TOTAL DEPTH 7366														
PERF. 8080 - 12898														
06	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	191 1	8740 3	Y	1363	1402 0				40
07	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1499 9	8809 3	Y	1274	1254 0				60
08	10478 X	10143	-0-	-335	-0-	223 1	1401 9		1108	1115 0				53
09	10140 X	9271	-0-	-869	-0-	50 4	8543 3	Y	1016	1031 0				38
10	10478 X	9220	-0-	-1258	-0-	381 1	7857 3	Y	1044	1039 0				43
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	1219 9	7826 3	Y						43
						295 1		Y	NO RPT					
						1 4								
						246 1								
						1148 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	17H	RRCID ->	264017	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL	DEPTH	7348	PERF.	8049	-	12689	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5372	-0-	-178	-0-	107 394	1 9	4871	3	Y	358	359	0			11
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	103 23	1 4	4063	3	Y	401	393	0			19
08	7161	X	5288	-0-	-1873	-0-	192 790	1 9	4306	3	Y	718	704	0			33
09	6930	X	5607	-0-	-1323	-0-	177 734	1 9	4696	3	Y	667	676	0			24
*10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	166 707	1 9	5274	3	Y	643	641	0			26
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					26
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	18H	RRCID ->	264018	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL	DEPTH	7354	PERF.	7988	-	12909	
06	11070	X	7325	-0-	-3745	-0-	149 381	1 9	6795	3	Y	346	345	0			9
07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	177 40	1 4	7005	3	Y	519	504	0			24
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	276 413	1 9	6180	3	Y	375	381	0			18
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	261 1	1 4	6953	3	Y	454	456	0			16
10	7564	X	7441	-0-	-123	-0-	205 736	1 9	6500	3	Y	669	658	0			27
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					27
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	264020	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL	DEPTH	6579	PERF.	7479	-	13728	
06	3150	X	3115	-0-	-35	-0-	33 845	1 9	2237	3	Y	768	751	0			50
07	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	1012	756	0	211	1	95
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1095	1035	0	92	1	63
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	193 22	1 4	10508	3	Y	978	961	0	14	1	66
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-			1076	9	Y	791	815	0			42
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					42
BEINHORN RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	264021	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL	DEPTH	8098	PERF.	8489	-	13783	
06	10860	X	9828	-0-	-1032	-0-	283 3	1 4	8750	3	Y	720	722	0			37
07	11160	X	10288	-0-	-872	-0-	304 24	1 4	9195	3	Y	695	706	0			26
08	11160	X	10282	-0-	-878	-0-	383 77	1 4	9077	3	Y	677	668	0			35
09	10740	X	9710	-0-	-1030	-0-	357 30	1 4	8519	3	Y	731	719	0			47
10	10788	X	9691	-0-	-1097	-0-	322 20	1 4	8577	3	Y	702	711	0			38
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-			772	9	Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5152	3	829	9	Y	754	728	1	65
07	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	Y	771	787	1	49
						2	4	848	9					
08	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	155	1	6202	3	Y	597	614	1	32
						657	9							
09	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	3	Y	602	598	1	36
						662	9							
*10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	114	1	5536	3	Y	810	764	1	82
						891	9							
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT				82
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
06	2820 X	879	-0-	-1941	-0-	12	1	601	3	Y	242	173	1	236
						266	9							
07	T. A.	1150	-0-	1150	1150	31	1	721	3	Y	362	359	1	239
						398	9							
08	T. A.	3281	-0-	3281	4431	14	1	2398	3	Y	788	875	1	152
						2	4	867	9					
09	T. A.	2978	-0-	2978	7409	21	1	2037	3	Y	836	540	1	448
						920	9							
10	T. A.	2171	-0-	2171	9580	9	1	1443	3	Y	652	738	1	362
						2	4	717	9					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9580				Y	NO RPT				362
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
06	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	25	1	13348	3	Y	1411	1420	0	38
						1552	9							
07	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	85	1	11807	3	Y	1149	1140	0	47
						31	4	1264	9					
08	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	175	1	11616	3	Y	1116	1117	0	46
						1	4	1228	9					
09	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	70	1	11343	3	Y	1001	993	0	54
						1	4	1101	9					
*10	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	66	1	10951	3	Y	929	941	0	42
						1	4	1022	9					
11	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-				Y	NO RPT				42
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
06	12030 X	9250	-0-	-2780	-0-	163	1	8098	3	Y	890	882	0	70
						10	4	979	9					
07	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	198	1	9197	3	Y	1053	1067	0	56
						11	4	1158	9					
08	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	259	1	8764	3	Y	1003	993	0	66
						8	4	1103	9					
09	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	155	1	8311	3	Y	852	840	0	78
						33	4	937	9					
*10	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	154	1	8944	3	Y	763	777	0	64
						6	4	839	9					
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-				Y	NO RPT				64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4981	3	728	9	Y	662	631	1	53	
07	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	25	1	5039	3	Y	691	704	1	40	
						1	4	760	9						
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	123	1	4933	3	Y	439	458	1	21	
						483	9								
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	173	1	4031	3	Y	417	416	1	22	
						459	9								
*10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	85	1	4116	3	Y	582	547	1	57	
						640	9								
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			57	
MAUND RANCH 19 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057	
06	3570 X	3283	-0-	-287	-0-	407	1	2453	3	Y	380	439	1	86	
						5	4	418	9						
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	496	1	1436	3	Y	409	451	1	44	
						450	9								
08	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	69	1	747	3	Y	230	228	1	46	
						253	9								
09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	Y	535	511	1	70	
						589	9								
*10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	358	1	2067	3	Y	560	496	1	134	
						616	9								
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			134	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077	
06	6750 X	4225	-0-	-2525	-0-	495	1	3396	3	Y	304	318	1	95	
						334	9								
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	609	1	3695	3	Y	281	274	1	102	
						309	9								
08	4495 X	3849	-0-	-646	-0-	528	1	3111	3	Y	191	218	1	75	
						210	9								
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3067	3	Y	204	150	1	129	
						224	9								
10	4495 X	3359	-0-	-1136	-0-	509	1	2605	3	Y	222	264	1	87	
						1	4	244	9						
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			87	
CAGE														WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335	
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	283	1	3132	3	N	-0-			217	
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	444	1	5797	3	N	-0-			217	
08	T. A.	2994	-0-	2994	2994	218	1	2585	3	N	174	177	1	214	
						191	9								
09	T. A.	2761	-0-	2761	5755	196	1	2378	3	N	170			384	
						187	9								
10	T. A.	341	-0-	341	6096	27	1	291	3	N	21	180	1	225	
						23	9								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6096					N	NO RPT			225	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CAGE														
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3240	X	2681	-0-	-559	-0-	206 1	2280 3	N	177	167 1			170
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	195 9	6149 3	N	119	176 1			113
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	471 1	6939 3	N	143	145 1			111
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	131 9	2769 3	N	120				231
*10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	584 1	4211 3	N	181	167 1			245
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	157 9		N	NO RPT				245
							228 1							
							132 9							
							398 1							
							199 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	352 1	4470 3	Y	161	138 0	10 1		47
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	177 9	3485 3	Y	136	114 0			69
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	315 1	3059 3	Y	227	257 0			39
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	150 9	2608 3	Y	252	213 0			78
*10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	319 1	1981 3	Y	168	201 0			45
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	250 9		Y	NO RPT				45
							249 1							
							277 9							
							144 1							
							185 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
06	4710	X	4433	-0-	-277	-0-	234 1	3497 3	Y	635	614 0			25
07	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	3 4	2958 3	Y	347	296 0	66 1		10
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	219 1	3309 3	Y	395	392 0			13
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	2 4	435 9	Y	347	345 0			15
10	3689	X	2839	-0-	-850	-0-	260 1	2958 3	Y	278	280 0			13
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	22 4	382 9	Y	NO RPT				13
							222 1	306 9						
							2 4							
							176 1							
							5 4							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
06	5550	X	1408	-0-	-4142	-0-	84 1	1248 3	Y	68	66 0			3
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1 4	75 9	Y	110	90 0	20 1		3
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	196 1	2651 3	Y	382	373 0			12
09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	2 4	121 9	Y	121	128 0			5
*10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	258 1	3285 3	Y	172	170 0			7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 4	420 9	Y	NO RPT				7
							68 1	908 3						
							1 4	133 9						
							95 1	1275 3						
							3 4	189 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// 797102	12018 200 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 264118		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2011				CNTY: DIMMIT 7113 PERF. 8076 - 12314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18542 X	18542	-0-	-0-	-0-	1061	14 4	15828	3 9	Y	1490	1460	0			59
07	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	334	3 4	4506	3 9	Y	326	306	0	68	1	11
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	263	22 4	3347	3 9	Y	747	734	0			24
09	3420 X	2391	-0-	-1029	-0-	131	1 4	1742	3 9	Y	470	474	0			20
10	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	155	1 4	2068	3 9	Y	562	559	0			23
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-		4 4	618	9	Y	NO RPT					23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	32H	RRCID -> 264120		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH		8021	PERF. 8694 - 13860			
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	210	177 9	2664	3 9	Y	161	131	0	10	1	45
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	219	129 9	2422	3 9	Y	117	101	0			61
08	T. A.	3220	-0-	3220	3220	284	210 9	2726	3 9	Y	191	219	0			33
09	T. A.	1534	-0-	1534	4754	122	1 9	1280	3 9	Y	120	112	0			41
10	T. A.	1094	-0-	1094	5848	132	70 1	962	3 9	Y	56	79	0			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5848	62	9			Y	NO RPT					18
STANLEY RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 264123		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH		8578	PERF. 9580 - 14132			
06	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	21	295 9	8818	3 9	Y	268	277	1			68
07	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	21	326 9	7973	3 9	Y	296	297	1			67
08	11966 X	7351	-0-	-4615	-0-	17	261 9	7073	3 9	Y	237	243	1			61
09	11580 X	2058	-0-	-9522	-0-	2	1 9	1964	3 9	Y	84	79	1			66
10	14911 X	7597	-0-	-7314	-0-	92	12 9	7325	3 9	Y	236	223	1			79
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	260	9			Y	NO RPT					79
STANLEY RANCH				WELL #:	24H	RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH		8654	PERF. 9340 - 14062			
06	8250 X	8137	-0-	-113	-0-	19	294 9	7824	3 9	Y	267	258	1			100
07	11563 X	9293	-0-	-2270	-0-	24	292 9	8977	3 9	Y	265	265	1			100
08	11563 X	10664	-0-	-899	-0-	25	341 9	10298	3 9	Y	310	311	1			99
09	5370 X	3486	-0-	-1884	-0-	4	1 9	3358	3 9	Y	113	104	1			108
*10	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	124	23 9	14440	3 9	Y	363	342	1			129
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	399	9			Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8940 X	8311	-0-	-629	-0-	19 1	7975 3	Y	288	286 1				92
07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	317 9	8316 3	Y	262	264 1				90
08	9331 X	9078	-0-	-253	-0-	22 1	8719 3	Y	307	308 1				89
09	8910 X	2725	-0-	-6185	-0-	288 9	2608 3	Y	104	97 1				96
10	9207 X	2275	-0-	-6932	-0-	21 1	2198 3	Y	66	75 1				87
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-	338 9		Y	NO RPT					87
						3 1								
						114 9								
						4 1								
						73 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976														
06	4890 X	1893	-0-	-2997	-0-	98 1	1554 3	Y	165	177 1				5
07	2760 X	1991	-0-	-769	-0-	59 4	182 9	Y	132	131 1				6
08	2480 X	2434	-0-	-46	-0-	101 1	1684 3	Y	423	407 1				22
09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	61 4	145 9	Y	577	565 1				34
10	2418 X	1426	-0-	-992	-0-	131 1	1751 3	Y	304	313 1				25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87 4	465 9	Y	NO RPT					25
						187 1	2076 3	Y						
						79 4	635 9	Y						
						65 1	1025 3	Y						
						2 4	334 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
06	6030 X	4387	-0-	-1643	-0-	223 1	3525 3	Y	459	481 1				21
07	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	134 4	505 9	Y	1082	1037 1				66
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	344 1	5763 3	Y	832	847 1				51
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	209 4	1190 9	Y	651	659 1				43
*10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	366 1	4916 3	Y	681	666 1				58
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	245 4	915 9	Y	NO RPT					58
						422 1	4703 3	Y						
						180 4	716 9	Y						
						287 1	4546 3	Y						
						10 4	749 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
06	3300 X	1241	-0-	-2059	-0-	87 1	1099 3	Y	50	50 0	4 1			20
07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	55 9	2896 3	Y	104	75 0				49
08	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	262 1	1011 3	Y	556	522 0				83
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	114 9	1860 3	Y	1551	1192 0				442
*10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	105 1	2846 3	Y	988	1160 0				270
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	612 9		Y	NO RPT					270
						177 1								
						1706 9								
						206 1								
						1087 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
WORTHY RANCH																							
WELL #: 20H														RRCID -> 264174									
COMPL. DATE 11/19/2011														TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	14520 X	13977	-0-	-543	-0-			122 1	13136 3	4 4	715 9	Y	650	637 1				51					
07	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-			110 1	12709 3	19 4	705 9	Y	641	654 1				38					
08	13578 X	12989	-0-	-589	-0-			30 1	12222 3	20 4	717 9	Y	652	651 1				39					
09	13140 X	4828	-0-	-8312	-0-			12 1	4574 3	1 4	241 9	Y	219	236 1				22					
*10	17284 X	17284	-0-	-0-	-0-			72 1	16507 3	705 9		Y	641	631 1				32					
11	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-							Y	NO RPT					32					
WORTHY RANCH														WELL #: 21H									
RRCID -> 264177														COMPL. DATE 11/19/2011									
TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266																							
06	7110 X	6572	-0-	-538	-0-			57 1	6164 3	2 4	349 9	Y	317	310 1				20					
07	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-			63 1	7285 3	11 4	420 9	Y	382	384 1				18					
08	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-			17 1	7033 3	12 4	437 9	Y	397	395 1				20					
09	6330 X	2504	-0-	-3826	-0-			7 1	2423 3	74 9		Y	67	82 1				5					
10	6789 X	5524	-0-	-1265	-0-			23 1	5368 3	133 9		Y	121	122 1				4					
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-							Y	NO RPT					4					
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 24H									
RRCID -> 264178														COMPL. DATE 10/09/2011									
TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566																							
06	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-			373 1	5883 3	223 4	1244 9	Y	1131	1163 1				47					
07	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-			385 1	6453 3	234 4	1147 9	Y	1043	1029 1				61					
08	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-			461 1	6171 3	307 4	1478 9	Y	1344	1329 1				76					
09	7680 X	6166	-0-	-1514	-0-			416 1	4627 3	177 4	946 9	Y	860	883 1				53					
10	7936 X	4028	-0-	-3908	-0-			194 1	3077 3	7 4	750 9	Y	682	678 1				57					
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-							Y	NO RPT					57					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 12H									
RRCID -> 264179														COMPL. DATE 04/23/2011									
TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712																							
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-			314 1	121 3			Y	-0-	148 0				-0-					
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-			349 1	143 3			Y	-0-					-0-					
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-			785 1	598 3	1399 9		Y	1272	1102 0				170					
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-			323 1	109 3	1 4	1535 9	Y	1395	1235 0	57 1			273					
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			377 1	239 3	438 9		Y	398	566 0				105					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					105					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
BEINHORN RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	264192	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8610	- 14143
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12330 X	10726	-0-	-1604	-0-	305 1	9435 3	Y	894	892	0		47
						3 4	983 9						
07	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	329 1	9932 3	Y	875	887	0		35
						26 4	963 9						
08	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	412 1	9772 3	Y	832	821	0		46
						83 4	915 9						
09	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	385 1	9192 3	Y	817	809	0		54
						32 4	899 9						
*10	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	348 1	9233 3	Y	927	930	0		51
						21 4	1020 9						
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			Y	NO RPT				51
WORTHY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264298	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 9515	- 14480
06	14640 X	13753	-0-	-887	-0-	6 1	13062 3	Y	622	617	0		34
						1 4	684 9						
07	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	2 1	12607 3	Y	657	665	0		26
						7 4	723 9						
08	13299 X	12162	-0-	-1137	-0-	25 1	11501 3	Y	561	561	0		26
						19 4	617 9						
09	12870 X	3443	-0-	-9427	-0-	5 1	3228 3	Y	189	171	0		44
						2 4	208 9						
10	13299 X	11884	-0-	-1415	-0-	24 1	10933 3	Y	841	793	0	61 1	31
						2 4	925 9						
11	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-			Y	NO RPT				31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8850	- 13403
06	3090 X	1619	-0-	-1471	-0-	75 1	843 3	Y	571	561	0	2 1	8
						73 4	628 9						
07	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	95 1	1149 3	Y	534	540	0		2
						101 4	587 9						
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	55 1	840 3	Y	400	393	0	5 1	4
						13 4	440 9						
09	870 X	349	-0-	-521	-0-	8 1	221 3	Y	108	105	0	4 1	3
						1 4	119 9						
10	1674 X	2	-0-	-1672	-0-	1 3	1 9	Y	1	4	0		-0-
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264300	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7188	- 12990
06	3810 X	2840	-0-	-970	-0-	31 1	2091 3	Y	653	642	0		41
						718 9							
07	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	760	571	0	159 1	71
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	937	878	0	75 1	55
09	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	161 1	8780 3	Y	2179	2061	0	30 1	143
						19 4	2397 9						
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	839	934	0		48
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	810 X	303	-0-	-507	-0-	183	1	70	3	Y	45	81	0	45
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	50	9	66	3	Y	49	70	0	24
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	160	1	112	3	Y	115	118	0	21
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	54	9	50	3	Y	135	121	0	29
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	148	1	71	3	Y	60	73	0	16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127	9			Y	NO RPT			16
						149	9							
						112	1							
						66	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
06	8070 X	6417	-0-	-1653	-0-	108	1	5346	3	Y	872	876	0	47
07	7830 X	2548	-0-	-5282	-0-	4	4	959	9	Y	1461	1447	0	61
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-	20	1	920	3	Y	943	943	0	61
09	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	1	4	1607	9	Y	594	609	0	46
*10	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	231	1	11748	3	Y	981	961	0	66
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	9	4	653	9	Y	NO RPT			66
						295	1	13431	3	Y				
						8	4	1079	9	Y				
FOGMT														
WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
06	3510 X	2618	-0-	-892	-0-	213	1	1973	3	Y	393	385	0	29
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	432	9	2085	3	Y	522	513	0	38
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	240	1	574	9	Y	644	642	0	40
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	2	4	2923	3	Y	452	451	0	41
*10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	406	1	708	9	Y	485	484	0	42
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	1	4	3402	3	Y	NO RPT			42
						422	1	497	9	Y				
						292	1	4280	3	Y				
						5	4	534	9	Y				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
06	4980 X	2972	-0-	-2008	-0-	208	1	2331	3	Y	210	208	0	2
07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	202	4	231	9	Y	350	351	0	1
08	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	327	1	3952	3	Y	421	415	0	1
09	4980 X	1242	-0-	-3738	-0-	348	4	385	9	Y	81	79	0	-0-
*10	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	305	1	4665	3	Y	371	366	0	5
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	75	4	463	9	Y	NO RPT			5
						37	1	1110	3	Y				
						6	4	89	9	Y				
						139	1	4483	3	Y				
						16	4	408	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5910 X	2968	-0-	-2942	-0-	344 1	2365 3	Y	235	222 1				69
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	259 9	2953 3	Y	203	197 1				75
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	487 1	2768 3	Y	162	174 1				63
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	223 9	2423 3	Y	113	93 1				83
10	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	469 1	2213 3	Y	126	155 1				54
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	178 9		Y	NO RPT					54
						462 1								
						124 9								
						434 1								
						139 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	1477 1	567 3	Y	1345	1300 0				663
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	1480 9	494 3	Y	1520	1688 0				495
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1207 1	692 3	Y	1545	1771 0				269
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	1672 9	1700 9	Y	1637	1506 0	70 1			330
10	2976 X	2962	-0-	-14	-0-	908 1	257 3	Y	1355	1422 0				263
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	1 4	1801 9	Y	NO RPT					263
						764 1								
						1 4								
						900 1								
						1491 9								
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					116
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					116
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					116
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					116
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					116
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					116
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	162 1	1790 3	N	120					171
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	132 9	2027 3	N	104	176 1				99
08	T. A.	1564	-0-	1564	1564	155 1	1334 3	N	107	154 1				52
09	T. A.	2362	-0-	2362	3926	114 9	2072 3	N	108					160
10	T. A.	1170	-0-	1170	5096	112 1	985 3	N	84					244
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5096	118 9		N	NO RPT					244
						171 1								
						119 9								
						93 1								
						92 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1 1	23 9	33 3	Y		21	21 0		1
07	100 N	2314	-0-	2214	2214	63 1	4 4	1986 3	Y		237	232 0	2 1	4
08	T. A.	687	-0-	687	2901	20 1	59 9	608 3	Y		54	57 0		1
09	T. A.	536	-0-	536	3437	16 1	1 4	471 3	Y		44	44 0		1
10	T. A.	774	-0-	774	4211	34 1	76 9	664 3	Y		69	68 0		2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4211				Y		NO RPT			2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
06	1470 X	1117	-0-	-353	-0-	55 1	54 4	619 3	Y		354	348 0	1 1	7
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	111 1	117 4	1334 3	Y		315	318 0		4
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	68 1	17 4	1040 3	Y		86	86 0	1 1	3
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	7 9	101 3	Y		6	7 0		2
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	3 9	42 3	Y		3	3 0		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			2
CAGE														
WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	264 1	348 9	2918 3	N		316	178 1		252
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	250 1	245 9	3267 3	N		223	357 1		118
08	3534 X	3369	-0-	-165	-0-	239 1	294 9	2836 3	N		267	177 1		208
09	3420 X	2648	-0-	-772	-0-	186 1	212 9	2250 3	N		193	182 1		219
10	3658 X	2757	-0-	-901	-0-	195 1	494 9	2068 3	N		449	179 1		489
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N		NO RPT			489
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
06	7710 X	6158	-0-	-1552	-0-	68 1	11 4	5563 3	Y		469	474 0		17
07	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	142 1	40 4	6099 3	Y		351	352 0		16
08	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	98 1	13 4	5506 3	Y		342	338 0		20
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	123 1	13 4	5302 3	Y		356	344 0	11 1	21
*10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	68 1	17 4	5675 3	Y		313	310 0		24
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			344 9	Y		NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	10H	RRCID ->	264958	COMPL.	DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	7972	PERF.	8816 -	13704			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3096	-0-	-654	-0-			33	1	2764	3	Y	266	270	0			9
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-			6	4	293	9							10
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-			88	1	3747	3	Y	246	245	0			13
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-			24	4	271	9							14
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-			59	1	3346	3	Y	237	234	0			17
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			8	4	261	9							17
									74	1	3191	3	Y	260	251	0	8	1	14
									8	4	286	9							17
									40	1	3335	3	Y	246	243	0			17
									10	4	271	9							17
													Y	NO RPT					17
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	264959	COMPL.	DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	8051	PERF.	8726 -	12971			
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-			42	1	3413	3	Y	263	267	0			9
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-			7	4	289	9							9
08	3596	X	2976	-0-	-620	-0-			93	1	3967	3	Y	209	209	0			9
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-			25	4	230	9							9
*10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-			49	1	2749	3	Y	156	156	0			9
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			6	4	172	9							9
									95	1	4044	3	Y	264	250	0	8	1	15
									9	4	290	9							18
									49	1	4073	3	Y	241	238	0			18
									12	4	265	9							18
													Y	NO RPT					18
WORTHLEY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	265121	COMPL.	DATE	11/16/2011	TOTAL	DEPTH	8537	PERF.	9285 -	13345			
06	5130	X	5010	-0-	-120	-0-			44	1	4747	3	Y	198	195	1			17
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-			1	4	218	9							14
08	6107	X	5010	-0-	-1097	-0-			42	1	4851	3	Y	206	209	1			14
09	5460	X	1708	-0-	-3752	-0-			7	4	227	9							15
*10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-			12	1	4750	3	Y	218	217	1			15
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			8	4	240	9							15
									5	1	1607	3	Y	87	91	1			11
									96	9									
									26	1	5959	3	Y	262	256	1			17
									288	9									17
													Y	NO RPT					17
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	265132	COMPL.	DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	7857	PERF.	8452 -	12842			
06	3030	X	2087	-0-	-943	-0-			236	1	1618	3	Y	212	193	1			55
07	2250	X	1480	-0-	-770	-0-			233	9									84
08	2325	X	2074	-0-	-251	-0-			169	1	1023	3	Y	262	233	1			71
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-			288	9	1584	3	Y	201	214	1			127
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-			269	1	1657	3	Y	202	146	1			102
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			221	9									102
									316	1	2163	3	Y	280	305	1			102
									222	9									102
									423	1									102
									308	9									102
													Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	265137	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8683	-	13117			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3957 X	3957	-0-		-0-		-0-	476 211 9	1	3270	3	Y	192	219	1			68
07	4138 X	4138	-0-		-0-		-0-	548 265 9	1	3325	3	Y	241	224	1			85
08	4732 X	4732	-0-		-0-		-0-	642 305 9	1	3785	3	Y	277	268	1			94
09	4128 X	4128	-0-		-0-		-0-	619 263 9	1	3246	3	Y	239	178	1			155
*10	4088 X	4088	-0-		-0-		-0-	615 1 4	1	3145	3	Y	297	338	1			114
11	3270 X	NO RPT	-0-		-3270		-0-			327 9		Y	NO RPT					114
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	265164	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8913	-	13798			
06	7050 X	5615	-0-		-1435		-0-	62 10 4	1	5059	3	Y	440	445	0			12
07	5743 X	5743	-0-		-0-		-0-	123 33 4	1	5245	3	Y	311	314	0			9
08	5721 X	5721	-0-		-0-		-0-	93 13 4	1	5245	3	Y	336	331	0			14
09	5345 X	5345	-0-		-0-		-0-	113 11 4	1	4830	3	Y	355	344	0	10	1	15
*10	5431 X	5431	-0-		-0-		-0-	59 15 4	1	4991	3	Y	333	329	0			19
11	3600 X	NO RPT	-0-		-3600		-0-			366 9		Y	NO RPT					19
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	265166	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8492	-	13503			
06	7530 X	5260	-0-		-2270		-0-	58 10 4	1	4787	3	Y	368	371	0			14
07	3810 X	3587	-0-		-223		-0-	77 21 4	1	3299	3	Y	173	178	0			9
08	3937 X	3690	-0-		-247		-0-	61 8 4	1	3409	3	Y	193	190	0			12
09	5408 X	5408	-0-		-0-		-0-	115 11 4	1	4930	3	Y	320	304	0	9	1	19
*10	5610 X	5610	-0-		-0-		-0-	61 16 4	1	5196	3	Y	306	301	0			24
11	3810 X	NO RPT	-0-		-3810		-0-			337 9		Y	NO RPT					24
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	265243	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8160	-	13423			
06	3000 N	5149	-0-		2149		2149	151 6 4	1	4881	3	Y	101	100	0			1
07	3100 N	5165	-0-		2065		4214	156 9 4	1	4862	3	Y	125	124	0			2
08	3100 N	2951	-0-		-149		4065	76 545 9	1	2330	3	Y	495	485	0	3	1	9
09	3000 N	2797	-0-		-203		3862	74 3 4	1	2180	3	Y	491	490	0			10
*10	8376 X	4514	-0-		-3862		-0-	172 1 4	1	3402	3	Y	854	842	0			22
11	1680 X	NO RPT	-0-		-1680		-0-			939 9		Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102																
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	2H	RRCID	->	265379	COMPL.	DATE	11/02/2011	TOTAL	DEPTH	7697	PERF.	8833	-	14068			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	166	1	8262	3	Y	1142	1134	0							93	
07	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	10	4	1256	9											62	
08	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	181	1	8398	3	Y	1098	1129	0							90	
09	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	10	4	1208	9											98	
*10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	231	1	7810	3	Y	1352	1324	0							84	
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	7	4	1487	9											84	
						130	1	6949	3	Y	1045	1037	0								
						27	4	1150	9												
						119	1	6876	3	Y	981	995	0								
						4	4	1079	9												
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	3H	RRCID	->	265382	COMPL.	DATE	11/02/2011	TOTAL	DEPTH	7695	PERF.	8626	-	13465			
06	8610 X	7978	-0-	-632	-0-	140	1	6963	3	Y	787	779	0							64	
07	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	9	4	866	9											50	
08	T. A.	8475	-0-	8475	8475	155	1	7215	3	Y	883	897	0							73	
09	T. A.	6765	-0-	6765	15240	9	4	971	9											77	
10	T. A.	7353	-0-	7353	22593	209	1	7047	3	Y	1103	1080	0							73	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22593	6	4	1213	9											73	
						107	1	5726	3	Y	827	823	0								
						22	4	910	9												
						108	1	6278	3	Y	875	879	0								
						4	4	963	9												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	4H	RRCID	->	265386	COMPL.	DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	7762	PERF.	8472	-	13633			
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	2601	2557	0							45	
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	1	4	2861	9											33	
08	2108 X	2	-0-	-2106	-0-	28	1	858	3	Y	1873	1873	0			12	1			-0-	
09	2040 X	1063	-0-	-977	-0-	1	4	2060	9											14	
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	1	3	1	9	Y	1	34	0							1	
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	9	1	255	3	Y	726	712	0							1	
						799	9														
STANLEY RANCH				WELL #:	18H	RRCID	->	265442	COMPL.	DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	8657	PERF.	9365	-	14666			
06	10110 X	9907	-0-	-203	-0-	23	1	9591	3	Y	266	267	1							82	
07	T. A.	9354	-0-	9354	9354	293	9	9037	3	Y	266	267	1							81	
08	T. A.	9264	-0-	9264	18618	24	1	8935	3	Y	279	282	1							78	
09	T. A.	2965	-0-	2965	21583	293	9	2860	3	Y	93	87	1							84	
10	T. A.	4206	-0-	4206	25789	22	1	4089	3	Y	100	104	1							80	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25789	307	9													80	
						3	1														
						102	9														
						7	1														
						110	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STANLEY RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	21 1	8562 3	Y	252	251 1					83
07	T. A.	9317	-0-	9317	9317	277 9	9000 3	Y	266	266 1					83
08	T. A.	8693	-0-	8693	18010	24 1	8368 3	Y	276	279 1					80
09	T. A.	2548	-0-	2548	20558	293 9	2444 3	Y	92	86 1					86
10	T. A.	3576	-0-	3576	24134	21 1	3462 3	Y	98	102 1					82
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24134	304 9		Y	NO RPT						82
						3 1									
						101 9									
						6 1									
						108 9									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191															
06	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	430 1	9306 3	Y	1033	1015 0					60
07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	5 4	1136 9	Y	1156	1150 0					66
08	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	454 1	8819 3	Y	1220	1231 0					55
09	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	95 4	1272 9	Y	1553	1536 0					72
*10	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	463 1	8632 3	Y	1426	1430 0					68
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	9 4	1342 9	Y	NO RPT						68
						2152 1	9018 3	Y							
						87 4	1708 9	Y							
						543 1	9637 3	Y							
						8 4	1569 9	Y							
STANLEY RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	8335 3	Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8770	-0-	8770	8770	413 9	375 9	Y	356 1						19
08	14B2 EXT	12639	-0-	12639	21409	30 1	12000 3	Y	554	550 1					23
09	14B2 EXT	3932	-0-	3932	25341	609 9	3718 3	Y	191	179 1					35
10	14B2 EXT	10037	-0-	10037	35378	4 1	9613 3	Y	371	362 1					44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35378	210 9		Y	NO RPT						44
						16 1									
						408 9									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090															
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	146 1	3166 3	Y	259	259 0					16
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2 4	285 9	Y	211	214 0					13
08	3503 X	1544	-0-	-1959	-0-	118 1	2277 3	Y	58	68 0					3
09	3390 X	2210	-0-	-1180	-0-	24 4	232 9	Y	61	61 0					3
10	3782 X	1352	-0-	-2430	-0-	75 1	1403 3	Y	32	34 0					1
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	2 4	64 9	Y	NO RPT						1
						410 1	1717 3	Y							
						16 4	67 9	Y							
						70 1	1246 3	Y							
						1 4	35 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																
RANCHO ENCANTADO																
WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	2896	-0-	-0-	2896	2896	48	1	2279	3	Y	517	402	0		115
							569	9								
09	14B2 EXT	10031	-0-	-0-	10031	12927	159	1	8289	3	Y	1437	1263	0		289
							2	4	1581	9						
10	14B2 EXT	5080	-0-	-0-	5080	18007	118	1	4046	3	Y	833	882	0		240
							916	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18007					Y	NO RPT				240
STANLEY RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388			
06	15690 X	14494	-0-	-0-	-1196	-0-	34	1	13990	3	Y	427	426	1		87
							470	9								
07	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	12483	3	Y	363	368	1		82
							399	9								
08	15035 X	12119	-0-	-0-	-2916	-0-	29	1	11704	3	Y	351	357	1		76
							386	9								
09	14550 X	3814	-0-	-0-	-10736	-0-	4	1	3676	3	Y	122	115	1		83
							134	9								
10	15035 X	11505	-0-	-0-	-3530	-0-	18	1	11179	3	Y	280	269	1		94
							308	9								
11	14490 X	NO RPT	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT				94
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041			
06	6240 X	3050	-0-	-0-	-3190	-0-	128	1	2756	3	Y	150	155	0		12
							1	4	165	9						
07	6240 X	3341	-0-	-0-	-2899	-0-	149	1	2895	3	Y	242	237	0		17
							31	4	266	9						
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	5737	3	Y	905	879	0		43
							6	4	996	9						
09	6660 X	4399	-0-	-0-	-2261	-0-	791	1	3313	3	Y	239	266	0		16
							32	4	263	9						
10	5022 X	3815	-0-	-0-	-1207	-0-	189	1	3362	3	Y	237	238	0		15
							3	4	261	9						
11	3240 X	NO RPT	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT				15
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362			
06	2310 X	1236	-0-	-0-	-1074	-0-	120	1	823	3	Y	266	301	1		90
							293	9								
07	DLQ G-10	640	-0-	-0-	640	640	73	1	442	3	Y	114	149	1		55
							125	9								
08	3216 X	2576	-0-	-0-	-640	-0-	296	1	1745	3	Y	486	403	1		138
							535	9								
09	3330 X	2580	-0-	-0-	-750	-0-	323	1	1698	3	Y	508	344	1		302
							559	9								
*10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1117	3	Y	420	541	1		181
							462	9								
11	1230 X	NO RPT	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797102														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4290 X	1254	-0-	-3036	-0-	81 1	1088 3	Y	77	127 0				10
07	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	598 1	7384 3	Y	1162	1092 0				80
08	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	578 1	6266 3	Y	2520	2399 0				201
09	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	486 1	6544 3	Y	2692	2663 0				230
*10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	224 1	2953 3	Y	1716	1784 0				162
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 4	1888 9	Y	NO RPT					162
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
06	12450 X	10241	-0-	-2209	-0-	419 1	9631 3	Y	168	200 1				124
07	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	390 1	9752 3	Y	161	137 1				148
08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	164 1	11126 3	Y	100	72 1				176
09	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	180 1	10152 3	Y	227	199 1				204
*10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	159 1	11144 3	Y	125					329
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-	2 4	138 9	Y	NO RPT					329
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
06	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	419 1	9591 3	Y	132	165 1				102
07	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	370 1	9264 3	Y	133	113 1				122
08	7285 X	6968	-0-	-317	-0-	101 1	6786 3	Y	73	56 1				139
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	140 1	7899 3	Y	202	168 1				173
*10	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	110 1	7719 3	Y	116					289
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	1 4	128 9	Y	NO RPT					289
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
06	8280 X	6142	-0-	-2138	-0-	250 1	5737 3	Y	138	171 1				101
07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	264 1	6612 3	Y	106	102 1				105
08	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	106 1	7233 3	Y	56	48 1				113
09	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	125 1	7065 3	Y	228	171 1				170
10	6913 X	6468	-0-	-445	-0-	89 1	6238 3	Y	127					297
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	1 4	140 9	Y	NO RPT					297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	553	1	212	3	Y	25	37	0	18	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	9	393	1	Y	44	48	0	14	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	48	9	238	1	Y	122	118	0	18	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	134	9	250	1	Y	105	97	0	22	4 1
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	4	116	9	Y	106	107	0	21	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107	1	68	3	Y	NO RPT			21	
						117	9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837	
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-	3	1	-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	3	Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-			-0-	
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STUMBERG RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995	
06	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	479	1	6415	3	Y	1203	1223	0	100	
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1323	9	233	1	Y	877	911	0	66	
08	3534 X	961	-0-	-2573	-0-	4	4	965	9	Y	261	302	0	25	
09	3420 X	639	-0-	-2781	-0-	57	1	617	3	Y	164	174	0	15	
10	3534 X	574	-0-	-2960	-0-	287	9	32	1	Y	200	198	0	17	
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	180	9	25	1	Y	NO RPT			17	
						220	9								
STUMBERG RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881	
06	3510 X	42	-0-	-3468	-0-	3	1	37	3	Y	2	24	0	-0-	
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	2	9	16	1	Y	8	8	0	-0-	
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	16	1	9	9	Y	-0-			-0-	
09	1950 X	710	-0-	-1240	-0-	424	1	4600	3	Y	5	4	0	1	
*10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	1	4	49	1	Y	-0-	1	0	-0-	
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	399	1	5251	3	Y	NO RPT			-0-	
						1	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
ROGERS DENTONIO RANCH													
WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066													
06	8130	X	7835	-0-	-295	-0-	69	1	6467	3	Y	1179	1161 0
							2	4	1297	9			29
07	DLQ	G-10	8964	-0-	8964	8964	91	1	7541	3	Y	1201	1212 0
							11	4	1321	9			18
08	15804	X	6840	-0-	-8964	-0-	90	1	5808	3	Y	848	849 0
							9	4	933	9			17
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	88	1	6252	3	Y	1112	1094 0
							1	4	1223	9			35
*10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	91	1	7604	3	Y	1557	1564 0
							1	4	1713	9			28
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT	28
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
06	8070	X	7700	-0-	-370	-0-	69	1	6518	3	Y	1010	1009 0
							2	4	1111	9			24
07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	99	1	8220	3	Y	1131	1140 0
							12	4	1244	9			15
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	109	1	7021	3	Y	931	929 0
							11	4	1024	9			17
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	108	1	7679	3	Y	985	973 0
							1	4	1084	9			29
*10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	102	1	8517	3	Y	1037	1049 0
							1	4	1141	9			17
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT	17
SOUTH SPUR STATE													
WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798													
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	414	400 1
							1	4	455	9			54
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	746	3	Y	650	630 1
							17	4	715	9			74
08	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	167	1	804	3	Y	629	626 1
							4	4	692	9			77
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	194	1	1290	3	Y	1113	1022 1
							1	4	1224	9			168
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	154	1	1275	3	Y	263	352 1
							4	4	289	9			79
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8970 X	8393	-0-	-577	-0-	191 1	7760 3	439 9	Y	399	280 0	105 1		40
07	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	238 1	7968 3	583 9	Y	530	413 0	118 1		39
08	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	281 1	8070 3	603 9	Y	548	380 0	160 1		47
09	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	255 1	7418 3	414 9	Y	376	265 0	108 1		50
*10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	245 1	7478 3	602 9	Y	547	371 0	183 1		43
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-				Y	NO RPT				43
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
06	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	66 1	2704 3	110 9	Y	100	72 0	27 1		9
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	86 1	2886 3	174 9	Y	158	121 0	35 1		11
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	95 1	2743 3	581 9	Y	528	349 0	148 1		42
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	88 1	2557 3	406 9	Y	369	259 0	106 1		46
*10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	83 1	2526 3	501 9	Y	455	313 0	154 1		34
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT				34
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
06	7890 X	7435	-0-	-455	-0-	165 1	6730 3	537 9	Y	488	342 0	128 1		48
07	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	208 1	6947 3	710 9	Y	645	502 0	143 1		48
08	8184 X	6061	-0-	-2123	-0-	188 1	5411 3	460 9	Y	418	302 0	127 1		37
09	7920 X	7239	-0-	-681	-0-	223 1	6480 3	532 9	Y	484	327 0	134 1		60
10	7688 X	7619	-0-	-69	-0-	219 1	6661 3	736 9	Y	669	454 0	224 1		51
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-				Y	NO RPT				51
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
06	4920 X	1903	-0-	-3017	-0-	567 1	1304 3	9 9	Y	8	41 1			12
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	602 1	1352 3	140 9	Y	127	51 1			88
08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	437 1	800 3	133 9	Y	121	139 1			70
09	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	433 1	1109 3	208 9	Y	189	89 1			170
*10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	420 1	953 3	135 9	Y	123	164 1			129
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT				129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC																											
BRISCOE CARLA RANCH																											
WELL #: 11H														RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE												
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				-0-												
07	176 X	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	126	3	Y	-0-				-0-												
						1	4																				
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-												
09	188 X	188	-0-	-0-	-0-	54	1	116	3	Y	16	9	0		7												
						18	9																				
*10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	82	53	0		36												
						90	9																				
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				36												
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329													
06	3210 X	2351	-0-	-859	-0-	54	1	2219	3	Y	70	52	0	19	1	7											
						1	4	77	9																		
07	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	71	1	2371	3	Y	81	64	0	18	1	6											
						2	4	89	9																		
08	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	84	1	2411	3	Y	183	122	0	52	1	15											
						1	4	201	9																		
09	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	78	1	2265	3	Y	287	190	0	78	1	34											
						1	4	316	9																		
*10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	3	Y	414	280	0	138	1	30											
						1	4	455	9																		
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					30											
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178													
06	4620 X	1263	-0-	-3357	-0-	52	1	1145	3	Y	59	60	0			3											
						1	4	65	9																		
07	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	76	75	0			4											
						14	4	84	9																		
08	3627 X	1165	-0-	-2462	-0-	56	1	1040	3	Y	62	64	0			2											
						1	4	68	9																		
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	1193	1	4998	3	Y	453	436	0			19											
						48	4	498	9																		
*10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	249	1	4418	3	Y	436	436	0			19											
						4	4	480	9																		
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					19											
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184													
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	46	43	0			3											
						51	9																				
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	146	1	2847	3	Y	427	407	0			23											
						31	4	470	9																		
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	101	1	1893	3	Y	309	318	0			14											
						2	4	340	9																		
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	665	1	2786	3	Y	344	342	0			16											
						27	4	378	9																		
*10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2515	3	Y	326	326	0			16											
						2	4	359	9																		
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					16											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2640 X	870	-0-	-1770	-0-	38 1	822 3	Y	9	9	0			-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	10 9	1784 3	Y	117	111	0			6
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	19 4	129 9	Y	245	240	0			11
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86 1	1614 3	Y	156	159	0			8
*10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	2 4	270 9	Y	204	202	0			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272 1	1139 3	Y	NO RPT					10
						11 4	172 9							
						70 1	1243 3	Y						
						1 4	224 9	Y						
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	113 1	2065 3	Y	542	530	0			50
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1 4	596 9	Y	743	721	0			72
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	161 1	2994 3	Y	852	859	0			65
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1 4	817 9	Y	826	811	0			80
10	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	179 1	3070 3	Y	537	558	0			59
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	1 4	937 9	Y	NO RPT					59
						153 1	2572 3	Y						
						909 9								
						90 1	1491 3	Y						
						1 4	591 9	Y						
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
06	4350 X	3918	-0-	-432	-0-	174 1	3173 3	Y	518	504	0			45
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1 4	570 9	Y	508	504	0			49
08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	211 1	3932 3	Y	702	699	0			52
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1 4	559 9	Y	595	590	0			57
*10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	271 1	4630 3	Y	564	563	0			58
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	1 4	772 9	Y	NO RPT					58
						219 1	3672 3	Y						
						655 9								
						217 1	3591 3	Y						
						1 4	620 9	Y						
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
06	10740 X	10573	-0-	-167	-0-	485 1	8825 3	Y	1146	1169	0			107
07	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	2 4	1261 9	Y	1045	1047	0			105
08	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	399 1	7434 3	Y	1078	1100	0			83
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	2 4	1150 9	Y	977	965	0			95
*10	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	406 1	6937 3	Y	1113	1094	0			114
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-	1 4	1186 9	Y	NO RPT					114
						375 1	6306 3	Y						
						1 4	1075 9	Y						
						381 1	6324 3	Y						
						3 4	1224 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	37 1	3511 3	Y	864	862	0		22	
						1 4	950 9							
07	DLQ G-10	5033	-0-	5033	5033	49 1	4043 3	Y	850	859	0		13	
						6 4	935 9							
08	8141 X	3108	-0-	-5033	-0-	40 1	2581 3	Y	439	443	0		9	
						4 4	483 9							
09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	62 1	4353 3	Y	1135	1108	0		36	
						1249 9								
10	4867 X	4296	-0-	-571	-0-	45 1	3709 3	Y	493	520	0		9	
						542 9								
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT				9	
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314	
06	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	133 1	12520 3	Y	1689	1653	0		44	
						4 4	1858 9							
07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	66 1	5469 3	Y	813	844	0		13	
						8 4	894 9							
08	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	178 1	11443 3	Y	1772	1747	0		38	
						18 4	1949 9							
09	6720 X	5816	-0-	-904	-0-	70 1	4893 3	Y	775	787	0		26	
						853 9								
10	15004 X	14544	-0-	-460	-0-	146 1	12227 3	Y	1973	1963	0		36	
						1 4	2170 9							
11	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-			Y	NO RPT				36	
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370	
06	6960 X	2580	-0-	-4380	-0-	21 1	2010 3	Y	498	488	0		12	
						1 4	548 9							
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	30 1	2488 3	Y	764	765	0		11	
						4 4	840 9							
08	4805 X	3647	-0-	-1158	-0-	44 1	2797 3	Y	729	725	0		15	
						4 4	802 9							
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	43 1	3035 3	Y	638	633	0		20	
						702 9								
*10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	36 1	2990 3	Y	828	834	0		14	
						911 9								
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT				14	
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813	
06	8850 X	286	-0-	-8564	-0-	2 1	161 3	Y	112	110	0		3	
						123 9								
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	12 1	948 3	Y	265	264	0		4	
						1 4	292 9							
08	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	26 1	1685 3	Y	490	484	0		10	
						3 4	539 9							
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	19 1	1332 3	Y	281	282	0		9	
						309 9								
10	1364 X	880	-0-	-484	-0-	8 1	674 3	Y	180	185	0		4	
						198 9								
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT				4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 11H										RRCID -> 266592		COMPL. DATE 01/28/2012		
										TOTAL DEPTH		8261 PERF. 8513 - 14032		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	65 1	10972	3	Y	454	450	0	45
							499 9							
07		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	61 1	11072	3	Y	496	490	0	51
							6 4	546	9					
08		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	192 1	10476	3	Y	427	434	0	44
							1 4	470	9					
09		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	272 1	10021	3	Y	406	413	0	37
							2 4	447	9					
*10		10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	106 1	10093	3	Y	442	427	0	52
							486 9							
11		10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-				Y	NO RPT			52
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B										RRCID -> 266593		COMPL. DATE 01/28/2012		
WELL #: 12H										TOTAL DEPTH		8266 PERF. 8581 - 13617		
06		13200 X	10183	-0-	-3017	-0-	58 1	9802	3	Y	294	302	0	31
							323 9							
07		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	55 1	9809	3	Y	411	399	0	43
							5 4	452	9					
08		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	184 1	10066	3	Y	408	409	0	42
							1 4	449	9					
09		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	269 1	9903	3	Y	387	394	0	35
							2 4	426	9					
*10		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	106 1	10083	3	Y	415	401	0	49
							457 9							
11		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-				Y	NO RPT			49
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B										RRCID -> 266594		COMPL. DATE 01/28/2012		
WELL #: 13H										TOTAL DEPTH		8214 PERF. 8790 - 13607		
06		9810 X	9221	-0-	-589	-0-	52 1	8643	3	Y	478	488	0	50
							526 9							
07		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	50 1	9071	3	Y	529	524	0	55
							5 4	582	9					
08		9951 X	9639	-0-	-312	-0-	164 1	8940	3	Y	485	490	0	50
							1 4	534	9					
09		9630 X	9613	-0-	-17	-0-	240 1	8844	3	Y	479	485	0	44
							2 4	527	9					
10		9858 X	9539	-0-	-319	-0-	93 1	8886	3	Y	509	492	0	61
							560 9							
11		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-				Y	NO RPT			61
STUMBERG RANCH										RRCID -> 266595		COMPL. DATE 01/28/2012		
WELL #: 10H										TOTAL DEPTH		7714 PERF. 7634 - 13472		
06		5550 X	892	-0-	-4658	-0-	12 1	796	3	Y	76	101	0	12
							84 9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	0	-0-
08		3224 X	539	-0-	-2685	-0-	13 1	464	3	Y	55	46	0	9
							1 4	61	9					
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-	9	0	-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	66	16	0	39
11		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	200 12	9913 4	891 9	Y	810	797	0		63	
07	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	196 11	9100 4	727 9	Y	661	689	0		35	
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	266 8	8996 4	740 9	Y	673	666	0		42	
09	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	172 36	9193 4	964 9	Y	876	842	0		76	
*10	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	156 6	9054 4	901 9	Y	819	828	0		67	
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT				67	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151	
06	12900 X	10728	-0-	-2172	-0-	204 12	10104 4	408 9	Y	371	392	0		32	
07	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	207 12	9639 4	715 9	Y	650	647	0		35	
08	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	308 10	10432 4	1079 9	Y	981	952	0		64	
09	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	170 36	9133 4	877 9	Y	797	788	0		73	
*10	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	155 6	8999 4	820 9	Y	745	756	0		62	
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-				Y	NO RPT				62	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	T. A.	452	-0-	452	452	11 81	360 9		Y	74	69	0		5	
09	T. A.	222	-0-	222	674	3 1	182 3	36 9	Y	33	35	0		3	
10	T. A.	113	-0-	113	787	2 1	93 3		Y	16	18	0		1	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	787	18 9			Y	NO RPT				1	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241	
06	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	143 9	7142 4	981 9	Y	892	882	0		69	
07	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	150 8	6927 4	950 9	Y	864	887	0		46	
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	180 6	6105 4	1033 9	Y	939	925	0		60	
09	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	119 25	6392 4	953 9	Y	866	849	0		77	
*10	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	109 4	6298 4	891 9	Y	810	821	0		66	
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-				Y	NO RPT				66	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8100 X	7519	-0-	-581	-0-	138 1	6839 3	Y	485	466 0				37	
07	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	8 4	534 9	Y	460	472 0				25	
08	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	150 1	6983 3	Y	564	552 0				37	
09	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	9 4	506 9	Y	472	465 0				44	
*10	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	229 1	7721 3	Y	733	717 0				60	
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	7 4	620 9	Y	NO RPT					60	
						129 1	6909 3	Y							
						27 4	519 9	Y							
						137 1	7919 3	Y							
						5 4	806 9	Y							
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309															
06	7860 X	5381	-0-	-2479	-0-	102 1	5068 3	Y	186	182 0				16	
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	6 4	205 9	Y	274	274 0				16	
08	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	115 1	5347 3	Y	356	348 0				24	
09	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7 4	301 9	Y	377	366 0				35	
*10	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	180 1	6109 3	Y	397	398 0				34	
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	6 4	392 9	Y	NO RPT					34	
						128 1	6854 3	Y							
						27 4	415 9	Y							
						126 1	7294 3	Y							
						4 4	437 9	Y							
DIAMOND H STATE															
WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111															
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	82 1	3678 3	Y	456	429 0	26 1			12	
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	67 4	502 9	Y	43	51 0				4	
08	6696 X	327	-0-	-6369	-0-	10 1	853 3	Y	31	31 0				4	
09	6480 X	395	-0-	-6085	-0-	12 4	47 9	Y	15	15 0				4	
10	4464 X	378	-0-	-4086	-0-	6 1	276 3	Y	10	10 0				4	
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	11 4	34 9	Y	NO RPT					4	
						10 1	347 3	Y							
						21 4	17 9	Y							
						11 1	349 3	Y							
						7 4	11 9	Y							
DIAMOND H STATE															
WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917															
06	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	150 1	6711 3	Y	90	94 0	6 1			3	
07	5766 X	656	-0-	-5110	-0-	122 4	99 9	Y	3	4 0				2	
08	5270 X	980	-0-	-4290	-0-	8 1	637 3	Y	9	9 0				2	
09	3000 X	920	-0-	-2080	-0-	8 4	3 9	Y	14	14 0				2	
10	7316 X	2430	-0-	-4886	-0-	18 1	914 3	Y	38	37 0				3	
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	38 4	10 9	Y	NO RPT					3	
						25 1	830 3	Y							
						50 4	15 9	Y							
						66 1	2274 3	Y							
						48 4	42 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
RANCHO ENCANTADO																							
WELL #: 8H																							
RRCID -> 266615																							
COMPL. DATE 04/12/2012																							
TOTAL DEPTH 8015																							
PERF. 8510 - 13148																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-							-0-					
07	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-							-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
10	T. A.	5802	-0-	5802	5802	12	1	5288	3	Y	456	402	0					54					
						502	9																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5802					Y	NO RPT							54					
RANCHO ENCANTADO																							
WELL #: 12H																							
RRCID -> 266647																							
COMPL. DATE 04/12/2012																							
TOTAL DEPTH 8038																							
PERF. 8882 - 13420																							
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	158	1	3972	3	Y	173	161	0					30					
						190	9																
07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	151	1	4178	3	Y	139	146	0					23					
						153	9																
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	148	1	4272	3	Y	98	102	0					19					
						108	9																
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	189	1	4060	3	Y	144	139	0					24					
						158	9																
10	4464 X	4127	-0-	-337	-0-	9	1	3944	3	Y	158	159	0					23					
						174	9																
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT							23					
RANCHO ENCANTADO																							
WELL #: 6H																							
RRCID -> 266648																							
COMPL. DATE 04/12/2012																							
TOTAL DEPTH 7980																							
PERF. 8970 - 14341																							
06	6000 X	5916	-0-	-84	-0-	210	1	5273	3	Y	394	370	0					62					
						433	9																
07	6851 X	6433	-0-	-418	-0-	210	1	5786	3	Y	397	402	0					57					
						437	9																
08	6851 X	6741	-0-	-110	-0-	211	1	6103	3	Y	388	381	0					64					
						427	9																
09	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	261	1	5602	3	Y	366	369	0					61					
						403	9																
10	6200 X	6140	-0-	-60	-0-	13	1	5789	3	Y	307	324	0					44					
						338	9																
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT							44					
RANCHO ENCANTADO																							
WELL #: 17H																							
RRCID -> 266649																							
COMPL. DATE 04/21/2012																							
TOTAL DEPTH 8124																							
PERF. 8951 - 13695																							
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	99	96	0					49					
						109	9																
07	3100 N	3258	-0-	158	158	63	1	3037	3	Y	144	149	0					44					
						158	9																
08	2805 N	2647	-0-	-158	-0-	51	1	2412	3	Y	167	164	0					47					
						184	9																
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	43	1	2227	3	Y	133	146	0					34					
						146	9																
*10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	3	Y	141	137	0					38					
						155	9																
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT							38					
RANCHO ENCANTADO																							
WELL #: 19H																							
RRCID -> 266651																							
COMPL. DATE 04/21/2012																							
TOTAL DEPTH 8154																							
PERF. 8410 - 13593																							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4740 X	1449	-0-	-3291	-0-	25 1	1272 3	Y	138	157 0				81
07	4230 X	3737	-0-	-493	-0-	152 9	3500 3	Y	149	176 0				54
08	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	73 1	3731 3	Y	174	177 0				51
09	4230 X	3554	-0-	-676	-0-	164 9	3335 3	Y	140	155 0				36
10	4340 X	3830	-0-	-510	-0-	79 1	3560 3	Y	151	146 0				41
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	191 9		Y	NO RPT					41
						64 1								
						1 4								
						104 1								
						166 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447														
06	3720 X	1537	-0-	-2183	-0-	26 1	1306 3	Y	186	196 0				102
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	205 9	3966 3	Y	158	199 0				61
08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	82 1	4270 3	Y	122	142 0				41
09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	174 9	3846 3	Y	171	172 0				40
*10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	91 1	3661 3	Y	178	171 0				47
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	134 9		Y	NO RPT					47
						73 1								
						1 4								
						107 1								
						196 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	120 1	3023 3	Y	110	102 0				16
07	DLQ G-10	3466	-0-	3466	3466	121 9	3208 3	Y	129	128 0				17
08	6633 X	3167	-0-	-3466	-0-	116 1	2940 3	Y	114	113 0				18
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	142 9	3027 3	Y	108	109 0				17
*10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	102 1	2806 3	Y	69	76 0				10
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	125 9		Y	NO RPT					10
						141 1								
						119 9								
						6 1								
						76 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																						
RANCHO ENCANTADO																						
WELL #: 21H													RRCID -> 266715									
COMPL. DATE 05/15/2012													TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	21442 X	21442	-0-	-0-	-0-		417 1	20920 3	N			95	104 0				56					
07	5520 X	3503	-0-	-2017	-0-		105 9	3342 3	N			84	106 0				34					
08	4991 X	2984	-0-	-2007	-0-		69 1	2818 3	N			96	100 0				30					
09	4470 X	2544	-0-	-1926	-0-		92 9	2430 3	N			61	73 0				18					
10	5704 X	3989	-0-	-1715	-0-		60 1	3765 3	N			104	95 0				27					
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-		106 9				N	NO RPT					27					
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 28H									
COMPL. DATE 05/15/2012													RRCID -> 266716									
TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018																						
06	6660 X	2386	-0-	-4274	-0-		42 1	2099 3	Y			223	232 0				119					
07	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-		245 9	5619 3	Y			179	230 0				68					
08	6572 X	5177	-0-	-1395	-0-		116 1	4891 3	Y			165	182 0				51					
09	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-		197 9	6974 3	Y			203	208 0				46					
10	8215 X	5805	-0-	-2410	-0-		104 1	5419 3	Y			207	201 0				52					
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-		182 9				Y	NO RPT					52					
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 13H									
COMPL. DATE 04/12/2012													RRCID -> 266717									
TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802																						
06	3120 X	2345	-0-	-775	-0-		86 1	2153 3	Y			96	93 0				16					
07	DLQ G-10	2548	-0-	2548	2548		106 9	2354 3	Y			99	101 0				14					
08	4969 X	2421	-0-	-2548	-0-		85 1	2248 3	Y			86	86 0				14					
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		109 9	2161 3	Y			106	103 0				17					
*10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		78 1	2214 3	Y			89	93 0				13					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		95 9				Y	NO RPT					13					
STUMBERG RANCH													WELL #: 11H									
COMPL. DATE 01/28/2012													RRCID -> 266718									
TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413																						
06	12120 X	9884	-0-	-2236	-0-		133 1	8493 3	Y			1142	1134 0				125					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2 4	1256 9	Y			-0-	125 0				-0-					
08	11687 X	552	-0-	-11135	-0-		12 1	453 3	Y			78	65 0				13					
09	11310 X	1063	-0-	-10247	-0-		1 4	86 9	Y			245	127 0				131					
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-		24 1	768 3	Y			116	57 0		41 1		149					
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-		1 4	270 9	Y			NO RPT					149					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
STANLEY RANCH																	
WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8250 X	8242	-0-	-8	-0-	-0-	19	1	7980	3	Y	221	220	1			76
07	T. A.	7995	-0-	7995	7995	7995	243	9	7733	3	Y	219	220	1			75
08	T. A.	7273	-0-	7273	15268	15268	241	9	7026	3	Y	209	212	1			72
09	T. A.	2134	-0-	2134	17402	17402	17	1	2057	3	Y	67	64	1			75
10	T. A.	12317	-0-	12317	29719	29719	230	9	11977	3	Y	292	271	1			96
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29719	29719	74	9									96
							19	1									
							321	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866			
06	14310 X	11819	-0-	-2491	-0-	-0-	66	1	11253	3	Y	454	471	0			50
07	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	499	9	Y	509	504	0			55
08	13671 X	12750	-0-	-921	-0-	-0-	64	1	11636	3	Y	594	586	0			63
09	13230 X	12060	-0-	-1170	-0-	-0-	7	4	560	9	Y	531	542	0			52
10	13671 X	11541	-0-	-2130	-0-	-0-	218	1	11878	3	Y	523	509	0			66
11	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-	-0-	1	4	653	9	Y	NO RPT					66
							303	1	11170	3	Y						
							3	4	584	9	Y						
							114	1	10852	3	Y						
							575	9									
LA BANDERA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	24	1			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	868 X	290	-0-	-578	-0-	-0-	75	1	4	3	Y	192					201
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	211	9									
10	620 X	604	-0-	-16	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	408	305	1			304
11	9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-	449	9	157	3	Y	335	308	1			331
							78	1									
							369	9			Y	NO RPT					331
LA BANDERA RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788			
06	6060 X	2350	-0-	-3710	-0-	-0-	41	1	2152	3	Y	143	149	1			45
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	157	9									
08	1209 X	37	-0-	-1172	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	2					47
09	1170 X	74	-0-	-1096	-0-	-0-	2	9									
10	3410 X	45	-0-	-3365	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	18					65
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	-0-	20	9	35	3	Y	17	41	1			41
							20	1									
							19	9	24	3	Y	8	24	1			25
							12	1									
							9	9			Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		195	1	4913	3	Y	74	75	0			15
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		81	9									
08	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-		177	1	4873	3	Y	94	94	0			15
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-		103	9									
*10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-		168	1	4869	3	Y	72	73	0			14
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-		79	9									
							201	1	4327	3	Y	83	82	0			15
							91	9									
							11	1	4829	3	Y	69	72	0			12
							76	9									
											Y	NO RPT					12
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344																	
06	10740 X	3754	-0-	-6986	-0-		218	1	3142	3	Y	356	340	0			40
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		2	4	392	9							
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-		176	1	4105	3	Y	393	378	0			55
09	3270 X	2909	-0-	-361	-0-		3	4	432	9							
10	3875 X	3080	-0-	-795	-0-		280	1	4004	3	Y	346	365	0			36
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-		3	4	381	9							
							155	1	2543	3	Y	192	205	0			23
							211	9									
							144	1	2716	3	Y	200	201	0			22
							220	9									
											Y	NO RPT					22
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543																	
06	32921 X	3378	-0-	-29543	-0-		207	1	2980	3	Y	172	197	0			25
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		2	4	189	9							
08	7068 X	1775	-0-	-5293	-0-		69	1	1598	3	Y	62	74	0			13
09	6840 X	3932	-0-	-2908	-0-		1	4	68	9							
10	6944 X	3907	-0-	-3037	-0-		109	1	1558	3	Y	97	98	0			12
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-		1	4	107	9							
							211	1	3446	3	Y	250	233	0			29
							275	9									
							180	1	3394	3	Y	303	298	0			34
							333	9									
											Y	NO RPT					34
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321																	
06	7890 X	6237	-0-	-1653	-0-		372	1	5369	3	Y	447	427	0			51
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-		4	4	492	9							
08	5735 X	5345	-0-	-390	-0-		190	1	4419	3	Y	292	299	0			44
09	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-		3	4	321	9							
*10	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-		328	1	4703	3	Y	282	296	0			30
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-		4	4	310	9							
							349	1	5715	3	Y	350	340	0			40
							385	9									
							307	1	5786	3	Y	350	351	0			39
							1	4	385	9							
											Y	NO RPT					39
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	105	1	4422	3	Y	90	98	0		11
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	99	9								
08	5208 X	4520	-0-	-688	-0-	70	1	4027	3	Y	142	139	0		14
09	5040 X	4868	-0-	-172	-0-	2	4	156	9						
10	4836 X	4687	-0-	-149	-0-	274	1	4087	3	Y	143	138	0		19
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	2	4	157	9						
						675	1	4040	3	Y	138	134	0		23
						1	4	152	9						
						744	1	3851	3	Y	83	94	0		12
						1	4	91	9						
										Y	NO RPT				12
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165	
06	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	177	1	7482	3	Y	401	416	0		44
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	441	9								
08	9021 X	8869	-0-	-152	-0-	139	1	7966	3	Y	344	355	0		33
09	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	4	4	378	9						
*10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	535	1	7983	3	Y	315	308	0		40
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	4	4	347	9						
						1213	1	7256	3	Y	310	301	0		49
						2	4	341	9						
						1369	1	7088	3	Y	298	311	0		36
						2	4	328	9						
										Y	NO RPT				36
FOGMT														WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275	
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	688	3	106	9	N	96	182	1		271
07	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	972	3	111	9	N	101	182	1		190
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88				278
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1281	3	241	9	N	219				497
*10	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1529	3	309	9	N	281	362	1		416
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				416
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156	
06	3090 X	2525	-0-	-565	-0-	146	1	2114	3	Y	239	222	0		24
07	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2	4	263	9						
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	175	176	0		23
09	2280 X	2024	-0-	-256	-0-	1	4	193	9						
10	2604 X	1993	-0-	-611	-0-	164	1	2355	3	Y	184	191	0		16
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	2	4	202	9						
						105	1	1726	3	Y	175	174	0		17
						193	9								
						90	1	1692	3	Y	192	191	0		18
						211	9								
										Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3780 X	2543	-0-	-1237	-0-	148 1	2134 3	Y	235	219	0			26	
07	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2 4	259 9								
08	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	97 1	2248 3	Y	202	199	0			29	
09	2850 X	2170	-0-	-680	-0-	1 4	222 9								
10	2635 X	2044	-0-	-591	-0-	160 1	2288 3	Y	172	183	0			18	
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	2 4	189 9								
						117 1	1912 3	Y	128	131	0			15	
						141 9									
						97 1	1817 3	Y	118	120	0			13	
						130 9									
								Y	NO RPT					13	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079															
06	309 X	297	-0-	-12	-0-	13 1	184 3	Y	91	81	0			10	
07	672 X	672	-0-	-0-	-0-	100 9									
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	21 1	477 3	Y	158	146	0			22	
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	174 9									
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	38 1	533 3	Y	102	112	0			12	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112 9									
						75 1	1234 3	Y	132	128	0			16	
						145 9									
						39 1	737 3	Y	96	100	0			12	
						106 9									
								Y	NO RPT					12	
STANLEY RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680															
06	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	17 1	7239 3	Y	232	231	1			46	
07	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	255 9									
08	7502 X	5284	-0-	-2218	-0-	17 1	6373 3	Y	183	187	1			42	
09	7260 X	1488	-0-	-5772	-0-	201 9									
10	7502 X	2917	-0-	-4585	-0-	13 1	5115 3	Y	142	145	1			39	
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	156 9									
						2 1	1438 3	Y	44	43	1			40	
						48 9									
						5 1	2839 3	Y	66	66	1			40	
						73 9									
								Y	NO RPT					40	
STANLEY RANCH															
WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020															
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	17 1	6358 3	Y	176	172	1			21	
07	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	31 4	194 9								
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	9 1	7099 3	Y	220	219	1			22	
09	6630 X	2104	-0-	-4526	-0-	14 4	242 9								
10	6851 X	5760	-0-	-1091	-0-	9 1	6576 3	Y	157	164	1			15	
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	101 4	173 9								
						3 1	2047 3	Y	48	47	1			16	
						1 4	53 9								
						6 1	5608 3	Y	132	131	1			17	
						1 4	145 9								
								Y	NO RPT					17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	16	1	8284	3	Y	560	569	0		12
07	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	616	9								
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	56	1	7851	3	Y	487	482	0		17
09	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	21	4	536	9						
*10	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	92	1	6108	3	Y	384	387	0		14
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-	1	4	422	9						
						78	1	12532	3	Y	920	889	0		45
						1	4	1012	9						
						61	1	9975	3	Y	726	741	0		30
						799	9								
										Y	NO RPT				30
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419	
06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	13	1	6728	3	Y	454	464	0		14
07	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	499	9								
08	7130 X	284	-0-	-6846	-0-	43	1	6006	3	Y	380	377	0		17
09	6900 X	1005	-0-	-5895	-0-	16	4	418	9						
10	7130 X	3554	-0-	-3576	-0-	4	1	260	3	Y	18	32	0		3
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	20	9								
						6	1	919	3	Y	73	71	0		5
						80	9								
						20	1	3252	3	Y	256	249	0		12
						282	9								
										Y	NO RPT				12
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556	
06	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	13	1	6968	3	Y	449	459	0		13
07	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	494	9								
08	6603 X	2690	-0-	-3913	-0-	50	1	6970	3	Y	426	421	0		18
09	6390 X	5476	-0-	-914	-0-	18	4	469	9						
*10	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	38	1	2476	3	Y	160	170	0		8
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	176	9								
						32	1	5027	3	Y	379	366	0		21
						417	9								
						44	1	7317	3	Y	546	542	0		25
						601	9								
										Y	NO RPT				25
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654	
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	412	1	3533	3	Y	72	167	1		150
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	79	9								
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	400	1	4188	3	Y	110				260
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	121	9								
10	4154 X	3945	-0-	-209	-0-	401	1	3792	3	Y	162	168	1		254
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	178	9								
						497	1	5013	3	Y	152				406
						167	9								
						384	1	3399	3	Y	147	183	1		370
						162	9								
										Y	NO RPT				370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 16H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID ->	267111	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7841	PERF.	8593	-	13309
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	15210 X	10953	-0-	-4257	-0-	772	1	9429	3	Y	684	807	0	46		
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	752	9	493	3	Y	-0-	46	0	-0-		
08	4185 X	1614	-0-	-2571	-0-	145	1	1469	3	Y	-0-				-0-	
09	4050 X	2	-0-	-4048	-0-	2	3		Y	-0-				-0-		
10	4185 X	18	-0-	-4167	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1	-0-		
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	2	9		Y	NO RPT				-0-		
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	267112	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL	DEPTH	7997	PERF.	8552	-	13358
06	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	19	1	9955	3	Y	909	915	0	24		
07	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	1000	9	5718	3	Y	502	506	0	20		
08	9207 X	26	-0-	-9181	-0-	41	1	552	9							
09	8910 X	291	-0-	-8619	-0-	15	4	2	9	Y	2	22	0	-0-		
10	9207 X	52	-0-	-9155	-0-	24	3	2	9	Y	29	28	0	1		
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	2	1	257	3	Y						
						32	9									
						46	3	6	9	Y	5	6	0	-0-		
									Y	NO RPT				-0-		
STUMBERG RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	267113	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7844	PERF.	8473	-	13215
06	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	356	1	4342	3	Y	447	526	0	30		
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	492	9	76	3	Y	-0-	30	0	-0-		
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	8	1		Y	-0-				-0-		
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	-0-				-0-		
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-				-0-		
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT				-0-		
STUMBERG RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	267115	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7841	PERF.	8450	-	13188
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	-0-		1	0	-0-		
07	100 X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	2	2	0	-0-		
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	2	9		Y	-0-				-0-		
09	960 X	178	-0-	-782	-0-	15	1	163	3	Y	-0-				-0-	
10	217 X	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL	DEPTH	8002	PERF.	8533	-	13335
06	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	12	1	6347	3	Y	398	402	0	10		
07	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	438	9	4510	3	Y	335	333	0	12		
08	5115 X	25	-0-	-5090	-0-	32	1	369	9							
09	4950 X	551	-0-	-4399	-0-	12	4	2	9	Y	2	14	0	-0-		
10	6913 X	1172	-0-	-5741	-0-	23	3	494	3	Y	49	47	0	2		
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	3	1									
						54	9									
						7	1	1052	3	Y	103	101	0	4		
						113	9		Y	NO RPT				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	8 1	4057 3	Y	232	226	0		6	
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	255 9								
08	589 X	424	-0-	-165	-0-	26 1	3667 3	Y	221	218	0		9	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10 4	243 9							
10	589 X	6	-0-	-583	-0-	6 1	395 3	Y	21	29	0		1	
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	23 9								
						2 1	387 3	Y	24	24	0		1	
						26 9								
						6 3		Y	-0-	1	0		-0-	
								Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
06	5580 X	1462	-0-	-4118	-0-	26 1	1205 3	Y	210	218	0		7	
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	231 9								
08	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	107 1	4226 3	Y	614	593	0		28	
09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	24 4	675 9							
*10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	266 1	5950 3	Y	732	726	0		34	
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	805 9								
						188 1	5000 3	Y	597	609	0		22	
						657 9								
						165 1	5227 3	Y	652	648	0		26	
						717 9								
								Y	NO RPT				26	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	171 1	7807 3	Y	670	687	0		20	
07	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	737 9								
08	8525 X	7445	-0-	-1080	-0-	205 1	8070 3	Y	736	721	0		35	
09	8250 X	7304	-0-	-946	-0-	46 4	810 9							
10	9455 X	7081	-0-	-2374	-0-	291 1	6512 3	Y	584	590	0		29	
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-	642 9								
						238 1	6363 3	Y	638	642	0		25	
						1 4	702 9							
						200 1	6343 3	Y	489	492	0		22	
						538 9								
								Y	NO RPT				22	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
06	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	142 1	6490 3	Y	577	591	0		16	
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	635 9								
08	7998 X	6436	-0-	-1562	-0-	92 1	3609 3	Y	323	324	0		15	
09	7230 X	5918	-0-	-1312	-0-	20 4	355 9							
10	8060 X	5362	-0-	-2698	-0-	252 1	5649 3	Y	486	478	0		23	
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	535 9								
						198 1	5270 3	Y	409	417	0		15	
						450 9								
						152 1	4826 3	Y	349	349	0		15	
						384 9								
								Y	NO RPT				15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// 12018 200 797102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	27H	RRCID -> 267134	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8760	- 14359		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	59 328	1 9	3873	3	Y	298	300 0	61
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	61 283	1 9	3529	3	Y	257	264 0	54
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	101 308	1 9	3866	3	Y	280	220 0 27 1	87
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	11 349	1 9	4651	3	Y	317	394 0 5 1	5
10	3782 X	2768	-0-	-1014	-0-	5 195	1 9	2568	3	Y	177	180 0	2
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	28H	RRCID -> 267141	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8528	- 14618		
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	69 440	1 9	4518	3	Y	400	382 0	75
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	75 395	1 9	4340	3	Y	359	362 0	72
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	121 430	1 9	4662	3	Y	391	306 0 37 1	120
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	10 268	1 9	4344	3	Y	244	356 0 4 1	4
10	5053 X	5023	-0-	-30	-0-	9 410	1 9	4604	3	Y	373	375 0	2
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	29H	RRCID -> 267147	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8669	- 14868		
06	7770 X	7479	-0-	-291	-0-	103 636	1 9	6740	3	Y	578	579 0	117
07	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	122 683	1 9	7024	3	Y	621	613 0	125
08	8308 X	7752	-0-	-556	-0-	179 702	1 9	6871	3	Y	638	502 0 61 1	200
09	8040 X	7113	-0-	-927	-0-	15 597	1 9	6501	3	Y	543	722 0 9 1	12
10	8401 X	8190	-0-	-211	-0-	14 690	1 9	7486	3	Y	627	632 0	7
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-				Y	NO RPT			7
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 267198	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7870	- 12767		
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	302 47	1 4	2023	3	Y	738	708 0	43
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	141 789	1 9	2025	3	Y	717	694 0	66
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	176 822	1 9	2327	3	Y	747	760 0	53
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	182 803	1 9	2273	3	Y	730	721 0	62
10	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	182 845	1 9	2106	3	Y	768	746 0	84
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				Y	NO RPT			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	518 1	3473 3	81 4	1092 9	Y	993	988 0		55
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	212 1	3044 3	662 9		Y	602	605 0		52
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	256 1	3389 3	792 9		Y	720	727 0		45
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	261 1	3259 3	683 9		Y	621	618 0		48
*10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	299 1	3469 3	790 9		Y	718	693 0		73
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			73
BEINHORN RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
06	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	162 1	4543 3	1 4	651 9	Y	592	600 0		32
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	154 1	4938 3	14 4	569 9	Y	517	515 0		34
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	196 1	5358 3	1 4	512 9	Y	465	473 0		26
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	220 1	4440 3	402 9		Y	365	361 0		30
*10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	138 1	3959 3	513 9		Y	466	469 0		27
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			27
BEINHORN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
06	8310 X	7213	-0-	-1097	-0-	224 1	6251 3	1 4	737 9	Y	670	691 0		35
07	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	220 1	7053 3	20 4	668 9	Y	607	604 0		38
08	8525 X	8362	-0-	-163	-0-	274 1	7483 3	1 4	604 9	Y	549	558 0		29
09	8250 X	7983	-0-	-267	-0-	347 1	7017 3	1 4	618 9	Y	562	548 0		43
10	8525 X	7138	-0-	-1387	-0-	217 1	6244 3	677 9		Y	615	625 0		33
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT			33
BEINHORN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
06	8460 X	7841	-0-	-619	-0-	245 1	6821 3	1 4	774 9	Y	704	721 0		39
07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	220 1	7065 3	20 4	645 9	Y	586	586 0		39
08	8091 X	7867	-0-	-224	-0-	258 1	7056 3	1 4	552 9	Y	502	512 0		29
09	7830 X	7150	-0-	-680	-0-	310 1	6257 3	583 9		Y	530	516 0		43
10	8742 X	6250	-0-	-2492	-0-	187 1	5392 3	671 9		Y	610	618 0		35
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8100 X	6174	-0-	-1926	-0-		251 1	5052 3	6 4	865 9	Y	786	758 0				73
07	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-		202 1	6084 3	4 4	941 9	Y	855	863 0				65
08	7471 X	4626	-0-	-2845	-0-		178 1	4013 3	435 9		Y	395	372 0		42 1		46
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-		160 1	7103 3	12 4	582 9	Y	529	510 0				65
*10	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-		147 1	7594 3	4 4	712 9	Y	647	659 0				53
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-						Y	NO RPT					53
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061				
06	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		256 1	5140 3	6 4	527 9	Y	479	481 0				43
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		151 1	4528 3	3 4	407 9	Y	370	388 0				25
08	6076 X	1272	-0-	-4804	-0-		51 1	1159 3	62 9		Y	56	70 0		8 1		3
09	5880 X	841	-0-	-5039	-0-		18 1	786 3	1 4	36 9	Y	33	36 0				-0-
10	6479 X	4437	-0-	-2042	-0-		79 1	4092 3	2 4	264 9	Y	240	226 0				14
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-						Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426				
06	9450 X	7168	-0-	-2282	-0-		311 1	6244 3	7 4	606 9	Y	551	557 0				55
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-		191 1	5761 3	4 4	530 9	Y	482	499 0				38
08	9548 X	22	-0-	-9526	-0-		1 1	19 3	2 9		Y	2	32 0		3 1		5
09	9240 X	780	-0-	-8460	-0-		16 1	699 3	1 4	64 9	Y	58	55 0				8
10	9548 X	2779	-0-	-6769	-0-		49 1	2537 3	2 4	191 9	Y	174	167 0				15
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-						Y	NO RPT					15
STANLEY RANCH													WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763				
06	14970 X	12704	-0-	-2266	-0-		12238 3	1 4	465 9		Y	423	418 1				206
07	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-		180 1	13273 3	8 4	501 9	Y	455	470 1				191
08	13144 X	12899	-0-	-245	-0-		77 1	12331 3	1 4	490 9	Y	445	459 1				177
09	12720 X	3713	-0-	-9007	-0-		3489 3	224 9	119 1	14056 3	Y	204	124 1				257
*10	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-		119 1	14056 3	5 4	540 9	Y	491	480 1				268
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-						Y	NO RPT					268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
STANLEY RANCH																	
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					119	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
08	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	76	1	12269	3	Y	657	623	1			153	
09	9450 X	5049	-0-	-4401	-0-	1	4	723	9								
*10	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	4750	3	299	9	Y	272	165	1			260	
						142	1	16834	3	Y	577	578	1			259	
						6	4	635	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259	
STANLEY RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	24890	-0-	24890	24890	314	1	23238	3	Y	1204	1115	1			89	
						14	4	1324	9								
08	14B2 EXT	19105	-0-	19105	43995	113	1	18114	3	Y	797	840	1			46	
						1	4	877	9								
09	14B2 EXT	4937	-0-	4937	48932	4623	3	314	9	Y	285	179	1			152	
10	14B2 EXT	10304	-0-	10304	59236	83	1	9820	3	Y	362	414	1			100	
						3	4	398	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59236					Y	NO RPT					100	
STANLEY RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665			
06	19470 X	16048	-0-	-3422	-0-	15365	3	1	4	Y	620	609	1			270	
						682	9										
07	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	144	1	10588	3	Y	433	473	1			230	
						6	4	476	9								
08	16802 X	9567	-0-	-7235	-0-	58	1	9142	3	Y	334	353	1			211	
						367	9										
09	16260 X	2446	-0-	-13814	-0-	2366	3	80	9	Y	73	49	1			235	
10	16802 X	6792	-0-	-10010	-0-	56	1	6601	3	Y	121	132	1			224	
						2	4	133	9								
11	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					224	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670			
06	8610 X	8351	-0-	-259	-0-	47	1	7816	3	Y	444	450	0			48	
						488	9										
07	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	44	1	8075	3	Y	386	390	0			44	
						5	4	425	9								
08	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	146	1	7980	3	Y	449	445	0			48	
						1	4	494	9								
09	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	212	1	7801	3	Y	409	417	0			40	
						2	4	450	9								
*10	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	84	1	7984	3	Y	428	415	0			53	
						471	9										
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					53	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449			
06	4410 X	2584	-0-	-1826	-0-	15	1	2444	3	Y	114	121	0			11	
						125	9										
07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	Y	185	178	0			18	
						2	4	204	9								
08	5053 X	4664	-0-	-389	-0-	80	1	4368	3	Y	196	195	0			19	
						216	9										
09	4890 X	4818	-0-	-72	-0-	122	1	4479	3	Y	196	197	0			18	
						1	4	216	9								
*10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	43	1	4133	3	Y	190	185	0			23	
						209	9										
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC												797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B												WELL #:			16H			RRCID -> 267348			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-				40 1	6781 3	Y	307	308 0					29								
07	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-				338 9									26								
08	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-				33 1	5845 3	Y	258	261 0					23								
09	5550 X	4083	-0-	-1467	-0-				3 4	284 9								16								
10	5735 X	5072	-0-	-663	-0-				101 1	5463 3	Y	232	235 0					27								
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-				255 9									27								
									103 1	3786 3	Y	175	182 0													
									1 4	193 9																
									50 1	4760 3	Y	238	227 0													
									262 9																	
DIAMOND H RANCH												WELL #:			4H			RRCID -> 267384			COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056		
06	2280 X	768	-0-	-1512	-0-				45 1	412 3	Y	283	253 0			9 1		28								
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-				311 9									98								
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-				108 1	865 3	Y	753	440 0			243 1		142								
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-				828 9									186								
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-				132 1	916 3	Y	952	740 0			168 1		133								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9 4	1047 9								133								
									200 1	889 3	Y	1218	1174 0													
									9 4	1340 9																
									157 1	440 3	Y	864	917 0													
									2 4	950 9																
DIAMOND H STATE												WELL #:			4H			RRCID -> 267385			COMPL. DATE 05/04/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1					-0-								
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-				62 3	2 4	Y	3	3 0					-0-								
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-				3 9																	
09	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-				9 1	459 3	Y	174	171 0			2 1		1								
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-				19 4	191 9																
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				72 1	2373 3	Y	336	335 0			1 1										
									143 4	370 9																
									38 1	1310 3	Y	132	133 0													
									28 4	145 9																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B												WELL #:			17H			RRCID -> 267386			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917		
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-				41 1	6875 3	Y	633	640 0					64								
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-				696 9									57								
08	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-				38 1	6824 3	Y	536	543 0					53								
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-				4 4	590 9								49								
*10	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-				121 1	6544 3	Y	514	518 0													
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-				565 9																	
									177 1	6538 3	Y	534	538 0													
									2 4	587 9																
									74 1	7101 3	Y	537	521 0													
									591 9																	
RANCHO ENCANTADO												WELL #:			23H			RRCID -> 267387			COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CATARINA RANCH																							
WELL #: 15H														RRCID -> 267388									
COMPL. DATE 04/06/2012														TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	124	-0-	-0-	124	124		9	9			Y	8	7	0		1						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	124						Y	-0-	1	1		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	124						Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	124						Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124						Y	NO RPT				-0-						
LA BANDERA RANCH														WELL #: 9H									
RRCID -> 267389														COMPL. DATE 06/04/2012									
TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352																							
06	1320 X	984	-0-	-336	-0-	-0-	14	1	751	3	Y	199	324	1			97						
							219	9															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97						
08	2418 X	331	-0-	-2087	-0-	-0-	68	1	3	3	Y	236					333						
							260	9															
09	2340 X	188	-0-	-2152	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	160	250	1			243						
							176	9															
10	2418 X	337	-0-	-2081	-0-	-0-	39	1	80	3	Y	198	215	1			226						
							218	9															
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					Y	NO RPT					226						
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 28H									
RRCID -> 267390														COMPL. DATE 03/01/2012									
TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391																							
06	13260 X	6383	-0-	-6877	-0-	-0-	282	1	5647	3	Y	407	413	0			39						
							6	4	448	9													
07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	5740	3	Y	282	299	0			22						
							4	4	310	9													
08	6417 X	26	-0-	-6391	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	1	20	0	3	1	-0-						
							1	9															
09	4770 X	2259	-0-	-2511	-0-	-0-	47	1	2096	3	Y	102	93	0			9						
							4	4	112	9													
10	7750 X	6042	-0-	-1708	-0-	-0-	110	1	5667	3	Y	238	231	0			16						
							3	4	262	9													
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	-0-					Y	NO RPT					16						
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 29H									
RRCID -> 267391														COMPL. DATE 04/06/2012									
TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471																							
06	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	6479	3	Y	723	725	0			69						
							7	4	795	9													
07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	5241	3	Y	630	651	0			48						
							3	4	693	9													
08	9331 X	19	-0-	-9312	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	2	42	0	5	1	3						
							2	9															
09	9030 X	528	-0-	-8502	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	53	51	0			5						
							1	4	58	9													
10	9114 X	2616	-0-	-6498	-0-	-0-	45	1	2327	3	Y	221	211	0			15						
							1	4	243	9													
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-	-0-					Y	NO RPT					15						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	186 1	3730 3	4	Y	431	422 0			40
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	76 1	2313 3	4	Y	250	270 0			20
08	4681 X	1708	-0-	-2973	-0-	66 1	1488 3	9	Y	140	130 0	15 1		15
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	113 1	5039 3	9	Y	242	228 0			29
10	4526 X	3423	-0-	-1103	-0-	61 1	3156 3	4	Y	185	198 0			16
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	2 4	204 9		Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
06	5100 X	4651	-0-	-449	-0-	213 1	4279 3	4	Y	140	137 0			14
07	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	147 1	4420 3	9	Y	138	140 0			12
08	6107 X	3691	-0-	-2416	-0-	152 1	3420 3	9	Y	108	96 0	11 1		13
09	5910 X	3161	-0-	-2749	-0-	67 1	2984 3	9	Y	95	94 0			14
10	4805 X	3348	-0-	-1457	-0-	61 1	3178 3	9	Y	97	101 0			10
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	2 4	107 9		Y	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
06	10770 X	10453	-0-	-317	-0-	451 1	9051 3	4	Y	855	859 0			86
07	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	251 1	7555 3	9	Y	656	688 0			54
08	11718 X	4104	-0-	-7614	-0-	161 1	3623 3	9	Y	291	277 0	32 1		36
09	11340 X	9482	-0-	-1858	-0-	195 1	8674 3	9	Y	544	512 0			68
10	11811 X	9632	-0-	-2179	-0-	167 1	8661 3	9	Y	726	732 0			62
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-	5 4	799 9		Y	NO RPT				62
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
06	11070 X	4717	-0-	-6353	-0-	175 1	4392 3	9	Y	136	128 0			21
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	143 1	3957 3	9	Y	130	133 0			18
08	3906 X	3812	-0-	-94	-0-	123 1	3564 3	9	Y	114	113 0			19
09	3780 X	3617	-0-	-163	-0-	125 1	3321 3	9	Y	129	128 0			20
10	3906 X	3477	-0-	-429	-0-	142 1	3350 3	9	Y	108	114 0			14
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	119 9			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	171 1	4308 3	Y	133	127 0				22
07	DLQ G-10	4286	-0-	4286	4286	146 9	4038 3	Y	93	101 0				14
08	8291 X	4005	-0-	-4286	-0-	102 9	3774 3	Y	92	91 0				15
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	130 1	3528 3	Y	116	112 0				19
10	3813 X	3553	-0-	-260	-0-	101 9	3444 3	Y	92	97 0				14
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	164 1		Y	NO RPT					14
						128 9								
						8 1								
						101 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
06	3870 X	2111	-0-	-1759	-0-	78 1	1953 3	Y	73	68 0				11
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	80 9	1962 3	Y	85	84 0				12
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	71 1	1955 3	Y	81	80 0				13
09	930 X	619	-0-	-311	-0-	94 9	562 3	Y	28	35 0				6
10	961 X	667	-0-	-294	-0-	67 1	637 3	Y	25	28 0				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89 9		Y	NO RPT					3
						26 1								
						31 9								
						2 1								
						28 9								
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
06	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	1088 1	10437 3	Y	1594	1300 1				348
07	3000 N	7394	-0-	4394	4394	1 4	1753 9	Y	992	1089 1				251
08	3100 N	8684	-0-	5584	9978	575 1	5513 3	Y	524	677 1				98
09	3000 N	11593	-0-	8593	18571	215 4	1091 9	Y	552	502 1				148
*10	27773 X	9202	-0-	-18571	-0-	714 1	7394 3	Y	436	497 1				87
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	576 9		Y	NO RPT					87
						868 1	10118 3	Y						
						607 9								
						817 1	7905 3	Y						
						480 9								
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	157 1	1504 3	Y	634	848 1				224
07	3000 N	4416	-0-	1416	1416	697 9	3060 3	Y	834	862 1				196
08	3582 X	2166	-0-	-1416	-0-	320 1	917 9	Y	220	366 1				50
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	119 4	1755 3	Y	295	267 1				78
*10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	169 1	2219 3	Y	287	313 1				52
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	242 9		Y	NO RPT					52
						190 1								
						325 9								
						221 1	2143 3	Y						
						316 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	713 1	3645 3	Y	1641	1483	1			206
07	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	2 4	1805 9							
08	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	574 1	3124 3	Y	833	928	1			111
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	71 4	916 9							
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	435 1	2097 3	Y	617	647	1			81
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	10 4	679 9							
						365 1	2436 3	Y	873	818	1			136
						3 4	960 9							
								Y	-0-	136	1			-0-
								Y	NO RPT					-0-
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
06	4290 X	1615	-0-	-2675	-0-	223 1	1142 3	Y	226	208	1			29
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	1 4	249 9							
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	312 1	1699 3	Y	466	442	1			53
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	38 4	513 9							
*10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	528 1	2541 3	Y	700	667	1			86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 4	770 9							
						362 1	2416 3	Y	778	740	1			124
						3 4	856 9							
						353 1	2914 3	Y	316	357	1			83
						8 4	348 9							
								Y	NO RPT					83
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
06	2130 X	974	-0-	-1156	-0-	159 1	809 3	Y	5	4	1			1
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	6 9								
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	175 1	957 3	Y	5	6	1			-0-
09	3000 N	4080	-0-	1080	1080	22 4	6 9							
*10	2584 N	1504	-0-	-1080	-0-	221 1	1062 3	Y	2	2	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	2 9							
						530 1	3536 3	Y	9	7	1			2
						4 4	10 9							
						162 1	1337 3	Y	1	2	1			1
						4 4	1 9							
								Y	NO RPT					1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306														
06	9060 X	8775	-0-	-285	-0-	126 1	8242 3	Y	370	399	0			79
07	DLQ G-10	8625	-0-	8625	8625	407 9								
08	9846 X	1221	-0-	-8625	-0-	140 1	8079 3	Y	369	373	0			75
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	406 9								
10	7130 X	1019	-0-	-6111	-0-	29 1	1131 3	Y	55	86	0	10	1	34
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	61 9								
						1 1	552 3	Y	24	56	0	1	1	1
						26 9								
						2 1	967 3	Y	45	45	0			1
						50 9								
								Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST			//CONT.// //CONT.// WELL #:			12018 200 797102 25H	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 267550	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	26H	RRCID -> 267551	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8616 - 15378						
06	16980 X	13013	-0-	-3967	-0-	179	1	11711	3	Y	1021	1018	0					201
						1123	9											
07	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	220	1	12684	3	Y	1060	1050	0					211
						1166	9											
08	10819 X	1368	-0-	-9451	-0-	32	1	1216	3	Y	109	211	0		26	1		83
						120	9											
09	10470 X	5810	-0-	-4660	-0-	12	1	5334	3	Y	422	493	0		5	1		7
						464	9											
10	10819 X	10018	-0-	-801	-0-	17	1	9254	3	Y	679	680	0					6
						747	9											
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-						Y	NO RPT						6

STANLEY RANCH					WELL #:	13H	RRCID -> 267552	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	9580 - 14039						
06	3180 X	892	-0-	-2288	-0-	847	3	45	9	Y	41	45	1					48
07	628 X	628	-0-	-0-	-0-	8	1	589	3	Y	28	31	1					45
						31	9											
08	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	65	1	10338	3	Y	451	429	1					67
						496	9											
*09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	3974	3	268	9	Y	244	145	1					166
*10	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	92	1	10951	3	Y	402	423	1					145
						4	4	442	9									
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT							145

STUMBERG RANCH					WELL #:	19H	RRCID -> 267555	COMPL. DATE 10/13/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8660 - 13441						
06	6090 X	2438	-0-	-3652	-0-	32	1	2067	3	Y	307	327	0					35
						1	4	338	9									
07	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	3	Y	136	109	0					62
						7	4	150	9									
08	4278 X	2443	-0-	-1835	-0-	55	1	1985	3	Y	363	358	0					67
						4	4	399	9									
09	4140 X	636	-0-	-3504	-0-	14	1	454	3	Y	152	109	0					110
						1	4	167	9									
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	165							165
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT	64	0		46	1		165

BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	34H	RRCID -> 267556	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8578 - 15120						
06	14010 X	12645	-0-	-1365	-0-	21	1	11400	3	Y	1113	1125	0					29
						1224	9											
07	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	87	1	12096	3	Y	1115	1100	0					44
						32	4	1227	9									
08	11129 X	10228	-0-	-901	-0-	137	1	9087	3	Y	912	919	0					37
						1	4	1003	9									
09	10770 X	3779	-0-	-6991	-0-	21	1	3328	3	Y	391	407	0					21
						430	9											
*10	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	83	1	13841	3	Y	1610	1563	0					68
						1	4	1771	9									
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT							68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 20H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	4489	-0-	-311	-0-			61	1 1	3921	3 9	Y	460	459	0			47
07	899 X	899	-0-	-0-	-0-			35	1 4	784	3 9	Y	69	75	0			41
08	4712 X	1709	-0-	-3003	-0-			40	1 4	1468	3 9	Y	180	188	0			33
09	4560 X	4318	-0-	-242	-0-			129	1 4	4183	3 9	Y	-0-	33	0			-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-							Y	-0-					-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-							Y	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH				WELL #:	21H	RRCID -> 267561	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 7822	PERF. 8358	-	13059							
06	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-			127	1 4	8106	3 9	Y	1430	1377	0			149
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-			159	1 4	3559	3 9	Y	488	403	0			234
08	6076 X	5620	-0-	-456	-0-			122	1 4	4402	3 9	Y	989	1026	0			197
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			8	4	1088	9	Y	-0-	197	0			-0-
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-							Y	-0-					-0-
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-							Y	NO RPT					-0-
STANLEY RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 267584	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8681	PERF. 9260	-	13893							
06	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-			14358	3 9	1	4	Y	442	433	1			159
07	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-			201	1 4	14879	3 9	Y	387	409	1			137
08	16585 X	11599	-0-	-4986	-0-			72	1 4	11382	3 9	Y	132	155	1			114
09	16050 X	3459	-0-	-12591	-0-			145	9			Y	47	30	1			131
10	16709 X	10022	-0-	-6687	-0-			3407	3 4	52	9	Y	81	86	1			126
11	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-			83	1 4	9846	3 9	Y	NO RPT					126
WORTHLEY RANCH				WELL #:	15H	RRCID -> 267586	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 8621	PERF. 9324	-	14233							
06	13440 X	12678	-0-	-762	-0-			111	1 4	12071	3 9	Y	447	437	1			33
07	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-			104	1 4	11997	3 9	Y	452	460	1			25
08	12555 X	12436	-0-	-119	-0-			29	1 4	11973	3 9	Y	376	380	1			21
09	12150 X	4202	-0-	-7948	-0-			20	4	414	9	Y	123	133	1			11
10	12555 X	12211	-0-	-344	-0-			11	1 4	4055	3 9	Y	291	288	1			14
11	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-			51	1 4	11840	3 9	Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102											
WORTHY RANCH				WELL #:		24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	13110 X	11034	-0-	-2076	-0-		96 1	10393 3		Y	493	487 1				37	
07	T. A.	11479	-0-	11479	11479		3 4	542 9								30	
08	T. A.	11093	-0-	11093	22572		93 1	10795 3		Y	523	530 1				32	
09	T. A.	3748	-0-	3748	26320		16 4	575 9								21	
10	T. A.	14016	-0-	14016	40336		26 1	10450 3		Y	545	543 1				34	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40336		17 4	600 9								34	
							10 1	3500 3		Y	216	227 1					
							238 9										
							58 1	13230 3		Y	662	649 1					
							728 9										

DIAMOND H RANCH				WELL #:		2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 8044 - 13268			
06	1470 X	256	-0-	-1214	-0-		22 1	197 3		Y	34	75 0	3 1			9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		37 9									-0-	
08	806 X	31	-0-	-775	-0-		1 1	9 3		Y	19	13 0	2 1			4	
09	780 X	24	-0-	-756	-0-		21 9										
10	806 X	770	-0-	-36	-0-		1 1	2 3		Y	19	18 0				5	
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-		21 9										
							138 1	386 3		Y	223	196 0				32	
							1 4	245 9									
										Y	NO RPT					32	

DIAMOND H RANCH				WELL #:		5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 8140 - 13123			
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		254 1	2307 3		Y	179	174 0	6 1			21	
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-		197 9										
08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-		273 1	2183 3		Y	256	155 0	86 1			36	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-		1 4	282 9									
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		303 1	2094 3		Y	559	418 0	96 1			81	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		20 4	615 9									
							73 1	321 3		Y	105	160 0				26	
							3 4	116 9									
							19 1	54 3		Y	37	55 0				8	
							41 9										
										Y	NO RPT					8	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:		12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 8058 - 12976			
06	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-		211 1	4001 3		Y	1558	1563 0				41	
07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-		12 4	1714 9									
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		203 1	3762 3		Y	1768	1755 0				54	
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-		1 4	1945 9									
*10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-		197 1	3922 3		Y	1255	1217 0	51 1			41	
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		2 4	1381 9									
							245 1	4037 3		Y	1548	1513 0				76	
							9 4	1703 9									
							313 1	3698 3		Y	1632	1654 0				54	
							1795 9										
										Y	NO RPT					54	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
07	48 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	6	3 0		3
						7	9							
08	3038 X	527	-0-	-2511	-0-	11	1	412	3	Y	94	82 0		15
						1	4	103	9					
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	Y	288	150 0		153
						1	4	317	9					
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	630	182 0	131 1	470
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			470
STUMBERG RANCH													WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128	
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH													WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277	
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	60	1	3844	3	Y	879	897 0		96
						1	4	967	9					
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	114	1	2545	3	Y	684	494 0		286
						14	4	752	9					
08	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	72	1	2598	3	Y	1214	1260 0		240
						5	4	1335	9					
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	240 0		-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042	
06	8250 X	6814	-0-	-1436	-0-	12	1	6343	3	Y	417	425 0		10
						459	9							
07	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	50	1	6917	3	Y	414	409 0		15
						18	4	455	9					
08	9517 X	9330	-0-	-187	-0-	129	1	8583	3	Y	561	554 0		22
						1	4	617	9					
09	9210 X	8640	-0-	-570	-0-	49	1	7923	3	Y	606	596 0		32
						1	4	667	9					
10	7750 X	5607	-0-	-2143	-0-	31	1	5148	3	Y	389	404 0		17
						428	9							
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076	
06	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	22	1	11541	3	Y	661	664 0		16
						727	9							
07	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	84	1	11653	3	Y	649	640 0		25
						31	4	714	9					
08	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	171	1	11375	3	Y	669	668 0		26
						1	4	736	9					
09	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	77	1	12360	3	Y	377	384 0		19
						1	4	415	9					
*10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	65	1	10667	3	Y	295	302 0		12
						325	9							
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	267898	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	7991	PERF.	8694	-	15144			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-			7 1	3766	3	Y	228	231	0				8
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-			251 9	4488	3	Y	248	244	0				12
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-			32 1	4731	3	Y	274	273	0				13
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-			12 4	301 9	3	Y	195	196	0				12
*10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-			71 1	4864	3	Y	180	183	0				9
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			31 1			Y	NO RPT						9
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	267905	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	7979	PERF.	8776	-	15814			
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-			16 1	8350	3	Y	765	773	0				21
07	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-			842 9	8088	3	Y	703	696	0				28
08	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-			59 1	773 9	3	Y	832	826	0				34
09	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-			21 4	9310	3	Y	674	672	0				36
*10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-			140 1	915 9	3	Y	545	556	0				25
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			57 1	741 9	3	Y	NO RPT						25
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	267919	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	8022	PERF.	8740	-	15450			
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-			13 1	6968	3	Y	387	392	0				9
07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-			426 9	6579	3	Y	355	351	0				13
08	7068	X	6889	-0-	-179	-0-			48 1	391 9	3	Y	351	350	0				14
09	6840	X	6162	-0-	-678	-0-			17 4	6406	3	Y	206	209	0				11
10	7068	X	6233	-0-	-835	-0-			96 1	386 9	3	Y	194	197	0				8
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			1 4	5898	3	Y	NO RPT						8
WORTHHEY RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267923	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	8651	PERF.	9064	-	14073			
06	16590	X	13424	-0-	-3166	-0-			227 9	12745	3	Y	506	504	1				39
07	DLQ G-10		14012	-0-	14012	14012			36 1	557 9	3	Y	533	541	1				31
08	28073	X	14061	-0-	-14012	-0-			19 4	586 9	3	Y	476	478	1				29
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-			33 1	524 9	3	Y	57	78	1				8
10	12648	X	2682	-0-	-9966	-0-			23 4	1489	3	Y	79	82	1				5
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-			63 9			Y	NO RPT						5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH				WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH		8028 PERF. 8559 - 13417	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11850 X	11154	-0-	-696	-0-	344	1	9576	3	Y	1121	1132	57
						1	4	1233	9				
07	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	292	1	9393	3	Y	1479	1444	92
						27	4	1627	9				
08	10788 X	10579	-0-	-209	-0-	326	1	8926	3	Y	1205	1232	65
						1	4	1326	9				
09	10440 X	10407	-0-	-33	-0-	425	1	8607	3	Y	1249	1218	96
						1	4	1374	9				
10	10788 X	8850	-0-	-1938	-0-	252	1	7254	3	Y	1222	1252	66
						1344	9						
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-				Y	NO RPT			66
BEINHORN RANCH				WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 8745 - 13299	
06	8550 X	8024	-0-	-526	-0-	258	1	7208	3	Y	506	519	26
						1	4	557	9				
07	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	213	1	6835	3	Y	558	550	34
						19	4	614	9				
08	8153 X	6177	-0-	-1976	-0-	193	1	5256	3	Y	662	661	35
						728	9						
09	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	376	1	7610	3	Y	949	912	72
						1	4	1044	9				
*10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	271	1	7819	3	Y	1243	1248	67
						1	4	1367	9				
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-				Y	NO RPT			67
BEINHORN RANCH				WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH		8047 PERF. 8752 - 13321	
06	7620 X	7487	-0-	-133	-0-	237	1	6610	3	Y	581	586	32
						1	4	639	9				
07	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	231	1	7429	3	Y	842	819	55
						21	4	926	9				
08	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	265	1	7255	3	Y	945	946	54
						1	4	1040	9				
09	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	341	1	6884	3	Y	866	849	71
						953	9						
*10	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	227	1	6517	3	Y	956	971	56
						1052	9						
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-				Y	NO RPT			56
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8910 - 14375	
06	3000 N	6243	-0-	3243	14881	70	1	5702	3	Y	418	421	16
						11	4	460	9				
07	T. A.	6606	-0-	6606	21487	141	1	6089	3	Y	305	306	15
						40	4	336	9				
08	T. A.	6851	-0-	6851	28338	111	1	6346	3	Y	343	337	21
						17	4	377	9				
09	T. A.	6211	-0-	6211	34549	133	1	5736	3	Y	298	291	19
						14	4	328	9			9 1	
10	T. A.	5320	-0-	5320	39869	60	1	5001	3	Y	222	223	18
						15	4	244	9				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	39869				Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				-0-
07	270 X	24	-0-	-246	-0-	7	1	17	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	Y	75	45	0		30
						83	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963	
06	9500 X	3264	-0-	-6236	-0-	620	1	2165	3	Y	426	67	0	368	293
						10	4	469	9						
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	703	1	1813	3	Y	494	591	0		196
						17	4	543	9						
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	207	1	390	3	Y	161	203	0		154
						2	4	177	9						
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	300	1	646	3	Y	473	373	0		254
						520	9								
10	1643 X	1268	-0-	-375	-0-	257	1	636	3	Y	341	354	0		241
						375	9								
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT				241
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858	
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				-0-
07	1860 X	370	-0-	-1490	-0-	102	1	265	3	Y	1	1	0		-0-
						2	4	1	9						
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				-0-
09	870 X	208	-0-	-662	-0-	45	1	97	3	Y	60	36	0		24
						66	9								
*10	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	453	1	1122	3	Y	373	237	0		160
						410	9								
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				160
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948	
06	9030 X	7159	-0-	-1871	-0-	82	1	6645	3	Y	381	385	0		14
						13	4	419	9						
07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	139	1	6021	3	Y	235	239	0		10
						40	4	259	9						
08	4557 X	2830	-0-	-1727	-0-	47	1	2654	3	Y	112	115	0		7
						6	4	123	9						
09	4410 X	2545	-0-	-1865	-0-	55	1	2359	3	Y	114	111	0	3	7
						6	4	125	9						
10	4557 X	4260	-0-	-297	-0-	47	1	3989	3	Y	193	186	0		14
						12	4	212	9						
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6270 X	3124	-0-	-3146	-0-	35 1	2859 3	224 9	Y	204	207 0		7	
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	124 1	5337 3	286 9	Y	260	256 0		11	
08	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	35 4	6811 3	394 9	Y	358	349 0		20	
09	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	118 1	6361 3	586 9	Y	533	508 0	15 1	30	
*10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	16 4	5292 3	560 9	Y	509	502 0		37	
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	63 1			Y	NO RPT			37	
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827	
06	5190 X	4264	-0-	-926	-0-	48 1	3924 3	284 9	Y	258	261 0		10	
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	8 4	4217 3	208 9	Y	189	191 0		8	
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	99 1	3587 3	191 9	Y	174	172 0		10	
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	27 4	3350 3	179 9	Y	163	159 0	5 1	9	
*10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	63 1	3594 3	163 9	Y	148	147 0		10	
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	9 4			Y	NO RPT			10	
WORTHY RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963	
06	13380 X	12040	-0-	-1340	-0-	106 1	11480 3	450 9	Y	409	402 1		30	
07	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	4 4	11545 3	462 9	Y	420	427 1		23	
08	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	100 1	11524 3	432 9	Y	393	393 1		23	
09	11010 X	1286	-0-	-9724	-0-	17 4	1242 3		Y	36	54 1		5	
10	11377 X	8855	-0-	-2522	-0-	29 1	8596 3		Y	202	197 1		10	
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-	19 4			Y	NO RPT			10	
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010	
06	3000 N	3278	-0-	278	278	37 1	2991 3	244 9	Y	222	222 0		9	
07	4029 X	3751	-0-	-278	-0-	6 4	3455 3	193 9	Y	175	175 0		9	
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	81 1	3076 3	185 9	Y	168	166 0		11	
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	22 4	3129 3	216 9	Y	196	189 0	6 1	12	
10	3379 X	3122	-0-	-257	-0-	54 1	2899 3	180 9	Y	164	164 0		12	
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	7 4			Y	NO RPT			12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 17H										RRCID -> 268073		COMPL. DATE 10/26/2012		
										TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8738 - 14212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6690 X	4525	-0-	-2165	-0-	51 1	4103 3	Y	330	332 0				13
07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	8 4	363 9	Y	244	246 0				11
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	105 1	4460 3	Y	238	235 0				14
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	28 4	268 9	Y	249	241 0	7 1			15
*10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	72 1	4029 3	Y	229	226 0				18
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	9 4	262 9	Y	NO RPT					18
						86 1	3660 3	Y						
						8 4	274 9	Y						
						44 1	3717 3	Y						
						11 4	252 9	Y						

WORTHY RANCH										RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012		
WELL #: 13H										TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9275 - 14116		
06	13830 X	11065	-0-	-2765	-0-	98 1	10513 3	Y	410	402 1				30
07	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	3 4	451 9	Y	423	430 1				23
08	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	92 1	10625 3	Y	410	410 1				23
09	10350 X	1163	-0-	-9187	-0-	16 4	465 9	Y	42	61 1				4
10	10695 X	2195	-0-	-8500	-0-	26 1	10562 3	Y	65	67 1				2
11	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-	18 4	451 9	Y	NO RPT					2
						3 1	1114 3	Y						
						46 9		Y						
						9 1	2114 3	Y						
						72 9		Y						

BRISCOE CATARINA SOUTH										RRCID -> 268186		COMPL. DATE 08/13/2012		
WELL #: 10H										TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8040 - 13756		
06	4260 X	3635	-0-	-625	-0-	128 1	3258 3	Y	226	226 0				10
07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	249 9	3339 3	Y	486	474 0				22
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	140 1	3021 3	Y	608	571 0	19 1			40
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	535 9	3194 3	Y	447	454 0				33
*10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	150 1	2966 3	Y	475	476 0				32
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	669 9		Y	NO RPT					32
						127 1		Y						
						492 9		Y						
						164 1		Y						
						523 9		Y						

BRISCOE CATARINA SOUTH										RRCID -> 268188		COMPL. DATE 08/13/2012		
WELL #: 11H										TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8466 - 13350		
06	8250 X	6947	-0-	-1303	-0-	232 1	5908 3	Y	734	732 0				31
07	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	807 9	6928 3	Y	719	719 0				31
08	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	291 1	6600 3	Y	825	778 0	25 1			53
09	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	791 9	5893 3	Y	809	806 0				56
*10	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	327 1	6333 3	Y	823	826 0				53
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	908 9		Y	NO RPT					53
						235 1		Y						
						890 9		Y						
						349 1		Y						
						905 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797102 WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216															CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																	
06	4260 X	3318	-0-	-942	-0-		118	1	2990	3	Y	191	191	0				7														
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		210	9	2931	3	Y	314	308	0				13														
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		123	1	3030	3	Y	469	438	0		14	1	30														
09	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		345	9	4548	3	Y	627	614	0				43														
10	3255 X	2565	-0-	-690	-0-		150	1	2112	3	Y	306	329	0				20														
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-		516	9			Y	NO RPT						20														
							181	1																								
							690	9																								
							116	1																								
							337	9																								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017																																
06	4050 X	3531	-0-	-519	-0-		123	1	3140	3	Y	244	243	0				11														
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		268	9	3046	3	Y	195	196	0				10														
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		128	1	3154	3	Y	422	391	0		13	1	28														
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		215	9	3275	3	Y	509	501	0				36														
*10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		156	1	3456	3	Y	509	511	0				34														
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-		464	9			Y	NO RPT						34														
							130	1																								
							560	9																								
							191	1																								
							560	9																								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068																																
06	1950 X	1298	-0-	-652	-0-		47	1	1196	3	Y	50	49	0				1														
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-		55	9	1000	3	Y	110	107	0				4														
08	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-		42	1	1177	3	Y	281	259	0		8	1	18														
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		121	9	1445	3	Y	314	309	0				23														
*10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		58	1	1353	3	Y	271	275	0				19														
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		309	9			Y	NO RPT						19														
							57	1																								
							345	9																								
							75	1																								
							298	9																								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907																																
06	3600 X	2590	-0-	-1010	-0-		90	1	2296	3	Y	185	184	0				9														
07	T. A.	2487	-0-	2487	2487		204	9	2230	3	Y	148	150	0				7														
08	T. A.	2753	-0-	2753	5240		94	1	2146	3	Y	455	418	0		14	1	30														
09	T. A.	2804	-0-	2804	8044		163	9	2067	3	Y	595	582	0				43														
10	T. A.	2865	-0-	2865	10909		106	1	2089	3	Y	601	603	0				41														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10909		501	9			Y	NO RPT						41														
							82	1																								
							655	9																								
							115	1																								
							661	9																								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	52H	RRCID ->	268294	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	1609	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	53H	RRCID ->	268295	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	1609	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	54H	RRCID ->	268297	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	1609	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	55H	RRCID ->	268298	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL	DEPTH	1613	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL	DEPTH	7798	PERF.	8400	- 13763		
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	95	1	3072	3	Y	286	282	0		5		
						4	4	315	9								
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	29	1	922	3	Y	383	379	0	2	1		
						2	4	421	9						7		
08	2263 X	43	-0-	-2220	-0-	1	1	27	3	Y	14	21	0		-0-		
						15	9										
09	2190 X	916	-0-	-1274	-0-	19	1	562	3	Y	304	299	0		5		
						1	4	334	9								
10	2263 X	1349	-0-	-914	-0-	57	1	1116	3	Y	160	162	0		3		
						176	9										
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT				3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	6389	-0-	3389	5340	170 1	5454 3	Y	690	681 0					12
07	12468 X	7128	-0-	-5340	-0-	184 1	5735 3	Y	1090	1075 0	6 1				21
08	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	194 1	5983 3	Y	863	862 0	6 1				16
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	147 1	4294 3	Y	441	447 0					10
10	4867 X	4138	-0-	-729	-0-	163 1	3217 3	Y	688	679 0					19
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	1 4	757 9	Y	NO RPT						19
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874															
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	115 1	3676 3	Y	463	457 0					11
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	128 1	3978 3	Y	788	777 0	4 1				18
08	2790 X	2131	-0-	-659	-0-	53 1	1632 3	Y	405	410 0	3 1				10
09	2700 X	760	-0-	-1940	-0-	19 1	574 3	Y	151	156 0					5
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	1 4	166 9	Y	-0-	5 0					-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT						-0-
CAGE															
WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573															
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	349 1	3869 3	N	84						210
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	317 1	4139 3	N	64	151 1					123
08	T. A.	5375	-0-	5375	5375	411 1	4877 3	N	79						202
09	T. A.	4586	-0-	4586	9961	343 1	4159 3	N	76						278
10	T. A.	1986	-0-	1986	11947	169 1	1787 3	N	27	183 1					122
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11947	30 9		N	NO RPT						122
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652															
06	9030 X	4790	-0-	-4240	-0-	1312 1	3015 3	Y	373	479 1					123
07	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	1496 1	3358 3	Y	229	130 1					222
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	1347 1	2459 3	Y	103	218 1					107
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	236 4	113 9	Y	163	94 1					176
*10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	1385 1	3542 3	Y	186	204 1					158
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	311 4	179 9	Y	NO RPT						158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT				//CONT.// 797102	12018 200 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268308		CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2012				CNTY: DIMMIT 4907 PERF. 5314 - 9568						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-			480 415 9	1 1 9	5317	3	N	377	355	1			184
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-			503 409 9	1 1 9	6567	3	N	372	364	1			192
08	6324 X	5935	-0-	-389	-0-			431 391 9	1 1 9	5113	3	N	355	359	1			188
09	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-			504 303 9	1 1 9	6107	3	N	275	183	1			280
10	6324 X	1548	-0-	-4776	-0-			125 100 9	1 1 9	1323	3	N	91	163	1			208
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-							N	NO RPT					208
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 268309		COMPL. DATE 03/26/2012				TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735						
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-			196 2 4	1 1 4	1181 392 9	3 3 9	Y	356	329	1			67
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-			387 508 9	1 1 9	1120	3	Y	462	481	1			48
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-			178 436 9	1 1 9	1922	3	Y	396	367	1			77
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-			202 356 9	1 1 9	2020	3	Y	324	351	1			50
10	1829 X	1621	-0-	-208	-0-			191 330 9	1 1 9	1100	3	Y	300	275	1			75
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-							Y	NO RPT					75
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	40H	RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347						
06	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-			100 1360 9	1 1 9	12592	3	Y	1236	1248	0			62
07	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-			95 1339 9	1 1 9	12181	3	Y	1217	1215	0			64
08	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-			128 824 9	1 1 9	12057	3	Y	749	777	0			36
09	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-			126 1288 9	1 1 9	11248	3	Y	1171	1104	0			103
*10	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-			124 1407 9	1 1 9	11893	3	Y	1279	1279	0	21	1	82
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-							Y	NO RPT					82
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	41H	RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158						
06	9360 X	8005	-0-	-1355	-0-			60 463 9	1 1 9	7482	3	Y	421	425	0			21
07	T. A.	7849	-0-	7849	7849			57 462 9	1 1 9	7330	3	Y	420	419	0			22
08	T. A.	8151	-0-	8151	16000			80 601 9	1 1 9	7470	3	Y	546	542	0			26
09	T. A.	7882	-0-	7882	23882			82 492 9	1 1 9	7308	3	Y	447	432	0			41
10	T. A.	8232	-0-	8232	32114			80 483 9	1 1 9	7669	3	Y	439	444	0	7	1	29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32114							Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	128	1	15986	3	Y	993	1001	0	50	
07	T. A.	16597	-0-	16597	16597	1092	9	15406	3	Y	974	972	0	52	
08	T. A.	16535	-0-	16535	33132	120	1	15154	3	Y	1109	1109	0	52	
09	T. A.	15874	-0-	15874	49006	1071	9	1220	9						
10	T. A.	16499	-0-	16499	65505	160	1	14650	3	Y	964	930	0	86	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	65505	1	4								
						1060	9								
						159	1	15234	3	Y	1005	1009	0	16	1
						1106	9								
										Y	NO RPT			66	
														66	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640	
06	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	79	1	9867	3	Y	432	437	0	23	
07	T. A.	11062	-0-	11062	11062	475	9	10468	3	Y	466	463	0	26	
08	T. A.	10070	-0-	10070	21132	81	1	9409	3	Y	510	510	0	26	
09	T. A.	9181	-0-	9181	30313	513	9	8625	3	Y	418	405	0	39	
10	T. A.	9715	-0-	9715	40028	100	1	9147	3	Y	429	432	0	7	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40028	561	9			Y	NO RPT			29	
						96	1								
						460	9								
						96	1								
						472	9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800	
06	10140 X	10080	-0-	-60	-0-	74	1	9291	3	Y	650	656	0	36	
07	T. A.	10574	-0-	10574	10574	715	9	9736	3	Y	693	689	0	40	
08	T. A.	9586	-0-	9586	20160	76	1	8833	3	Y	599	607	0	32	
09	T. A.	9745	-0-	9745	29905	762	9	8892	3	Y	685	652	0	65	
10	T. A.	10327	-0-	10327	40232	94	1	9472	3	Y	687	693	0	11	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40232	659	9			Y	NO RPT			48	
						99	1								
						754	9								
						99	1								
						756	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2910 X	639	-0-	-2271	-0-	58 1	551 3	Y	27	72 1				19
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	30 9	1022 3	Y	62	66 1				15
08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	40 4	1612 3	Y	219	204 1				30
09	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	156 1	2094 3	Y	301	255 1				76
10	899 X	773	-0-	-126	-0-	241 9	593 3	Y	108	156 1				28
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	180 1		Y	NO RPT					28
						331 9								
						61 1								
						119 9								
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047	
06	7440 X	6855	-0-	-585	-0-	50 1	6227 3	Y	525	530 0				27
07	T. A.	6953	-0-	6953	6953	578 9	6309 3	Y	541	539 0				29
08	T. A.	6314	-0-	6314	13267	49 1	5748 3	Y	459	466 0				22
09	T. A.	6443	-0-	6443	19710	595 9	5799 3	Y	526	501 0				47
10	T. A.	7009	-0-	7009	26719	61 1	6323 3	Y	564	566 0	9 1			36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26719	505 9		Y	NO RPT					36
						65 1								
						579 9								
						66 1								
						620 9								
MAUND RANCH 19 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740	
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	272 1	1643 3	Y	629	597 1				121
07	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	4 4	692 9	Y	556	613 1				64
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	417 1	1206 3	Y	430	407 1				87
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	612 9	1246 3	Y	27	98 1				16
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	116 1	105 3	Y	64	62 1				18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	473 9	717 3	Y	NO RPT					18
						10 1								
						30 9								
						124 1								
						70 9								
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422	
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	5324	-0-	5324	5324	483 1	4628 3	Y	29	23 1				6
08	T. A.	8042	-0-	8042	13366	181 4	6826 3	Y	506	447 1				65
09	T. A.	2256	-0-	2256	15622	659 1	1814 3	Y	260	251 1				74
10	T. A.	5889	-0-	5889	21511	557 9	4923 3	Y	415	417 1				72
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21511	156 1		Y	NO RPT					72
						286 9								
						509 1								
						457 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																		
SOUTH SPUR UNIT A																		
WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	2581	3	Y	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	2	1	1			1
								18	4	2	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	806 X	-0-	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	780 X	NO RPT	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196					
06	1440 X	16	-0-	-1424	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	1519 X	123	-0-	-1396	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	570 X	205	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
*10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995					
06	7680 X	5677	-0-	-2003	-0-	-0-	-0-	161	1	5194	3	Y	287	286	0			5
								6	4	316	9							
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	4203	3	Y	197	197	0	2	1	3
								8	4	217	9							
08	4154 X	2599	-0-	-1555	-0-	-0-	-0-	77	1	2371	3	Y	137	137	0	1	1	2
								151	9									
09	4020 X	2400	-0-	-1620	-0-	-0-	-0-	74	1	2177	3	Y	133	133	0			2
								3	4	146	9							
10	4154 X	1708	-0-	-2446	-0-	-0-	-0-	77	1	1518	3	Y	103	103	0			2
								113	9									
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280					
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	3	Y	38	61	1			23
								42	9									
07	T. A.	1944	-0-	1944	1944	1944	1944	210	1	1688	3	Y	42	37	1			28
								46	9									
08	T. A.	1018	-0-	1018	2962	2962	2962	139	1	866	3	Y	12	38	1			2
								13	9									
09	T. A.	4000	-0-	4000	6962	6962	6962	501	1	3430	3	Y	63	36	1			29
								69	9									
10	T. A.	1415	-0-	1415	8377	8377	8377	165	1	1244	3	Y	5	29	1			5
								6	9									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8377	8377	8377					Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330					
06	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	8275	3	Y	1041	1067	0			31
								1145	9									
07	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	7902	3	Y	831	822	0			40
								45	4	914	9							
08	9517 X	9105	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	357	1	7991	3	Y	688	694	0			34
								757	9									
09	9210 X	8769	-0-	-441	-0-	-0-	-0-	292	1	7783	3	Y	630	640	0			24
								1	4	693	9							
10	9517 X	8817	-0-	-700	-0-	-0-	-0-	236	1	7506	3	Y	977	961	0			40
								1075	9									
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6690 X	5066	-0-	-1624	-0-	107 1	4894 3	Y		59	60 0			2
07	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	65 9	6425 3	Y		61	60 0			3
08	8060 X	6243	-0-	-1817	-0-	163 1	5819 3	Y		149	145 0			7
09	6450 X	5811	-0-	-639	-0-	36 4	5335 3	Y		250	247 0			10
*10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	260 1	5851 3	Y		265	263 0			12
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	164 9		Y		NO RPT				12
						201 1								
						275 9								
						184 1								
						292 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
06	14520 X	7715	-0-	-6805	-0-	157 1	7199 3	Y		326	348 0			9
07	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	359 9	6084 3	Y		81	87 0			3
08	8835 X	7552	-0-	-1283	-0-	154 1	7045 3	Y		175	171 0			7
09	8550 X	7450	-0-	-1100	-0-	35 4	6908 3	Y		256	255 0			8
10	8835 X	7734	-0-	-1101	-0-	314 1	7201 3	Y		278	276 0			10
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	193 9		Y		NO RPT				10
						259 1								
						1 4								
						227 1								
						306 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
06	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	122 1	5568 3	Y		326	344 0			10
07	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	359 9	5606 3	Y		167	169 0			8
08	6789 X	4080	-0-	-2709	-0-	142 1	3808 3	Y		93	97 0			4
09	6570 X	2883	-0-	-3687	-0-	32 4	2695 3	Y		79	81 0			2
10	6541 X	3703	-0-	-2838	-0-	170 1	3389 3	Y		188	184 0			6
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	102 9		Y		NO RPT				6
						101 1								
						87 9								
						107 1								
						207 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
06	3840 X	1822	-0-	-2018	-0-	38 1	1718 3	Y		60	64 0			1
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	66 9	1952 3	Y		57	57 0			1
08	3038 X	2758	-0-	-280	-0-	50 1	2462 3	Y		169	164 0			6
09	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	11 4	2057 3	Y		54	60 0			-0-
*10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	110 1	3057 3	Y		305	294 0			11
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	186 9		Y		NO RPT				11
						77 1								
						59 9								
						96 1								
						336 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 61H RRCID -> 268483															
COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	88 1	4026 3	Y	24	24	0			1	
07	T. A.	4344	-0-	4344	4344	106 1	4191 3	Y	21	20	0			2	
08	T. A.	4898	-0-	4898	9242	24 4	23 9	Y	232	222	0			12	
09	T. A.	5540	-0-	5540	14782	198 1	4445 3	Y	292	291	0			13	
10	T. A.	5792	-0-	5792	20574	255 9								12	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20574	189 1	5030 3	Y	213	214	0			12	
						321 9									
						170 1	5388 3	Y							
						234 9									
								Y	NO RPT					12	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8383 PERF. 9410 - 15096	
WELL #: 61H RRCID -> 268488															
COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096															
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	72 1	555 3	Y	14	26	1			10	
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	15 9									
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	107 1	865 3	Y	17	15	1			12	
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	19 9									
*10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	237 1	1469 3	Y	341	324	1			29	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	375 9									
						97 1	665 3	Y	10	21	1			18	
						11 9									
						116 1	876 3	Y	3	17	1			4	
						3 9									
								Y	NO RPT					4	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7796 PERF. 8545 - 14456	
WELL #: 40H RRCID -> 268496															
COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7813 PERF. 8327 - 14167	
WELL #: 41H RRCID -> 268498															
COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167															
06	3330 X	687	-0-	-2643	-0-	17 1	574 3	Y	86	87	0			2	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	95 9	Y	-0-	2	1			-0-	
08	3875 X	224	-0-	-3651	-0-	7 1	202 3	Y	14	14	0			-0-	
09	3750 X	2000	-0-	-1750	-0-	15 9									
*10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	59 1	1719 3	Y	200	196	0			4	
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	2 4	220 9	Y	1066	1042	0			28	
						149 1	2952 3	Y							
						1 4	1173 9	Y	NO RPT					28	
BEINHORN RANCH														8030 PERF. 8650 - 13422	
WELL #: 23H RRCID -> 268629															
COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															
06	12780 X	6973	-0-	-5807	-0-	214 1	5971 3	Y	715	708	0			37	
07	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	1 4	787 9	Y	975	950	0			62	
08	6541 X	6415	-0-	-126	-0-	206 1	6624 3	Y							
09	6330 X	5503	-0-	-827	-0-	19 4	1073 9	Y	658	683	0			37	
*10	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	200 1	5490 3	Y							
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	1 4	724 9	Y	550	544	0			43	
						231 1	4667 3	Y							
						605 9									
						292 1	8411 3	Y	545	558	0			30	
						600 9									
								Y	NO RPT					30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	223 1	6213 3	Y	620	616	0			32	
07	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	1 4	682 9								
08	8184 X	6111	-0-	-2073	-0-	202 1	6480 3	Y	753	737	0			48	
09	7920 X	5524	-0-	-2396	-0-	18 4	828 9								
10	7471 X	4362	-0-	-3109	-0-	196 1	5383 3	Y	483	504	0			27	
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	1 4	531 9								
						239 1	4815 3	Y	427	421	0			33	
						470 9									
						130 1	3753 3	Y	435	445	0			23	
						479 9									
								Y	NO RPT					23	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8359 PERF. 9081 - 13838	
WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838															
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	177 1	1358 3	Y	2	6	1			4	
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	2 9									
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	202 1	1626 3	Y	-0-	4	1			-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	367 1	2278 3	Y	-0-					-0-	
*10	3100 N	3187	-0-	87	87	12 1	85 3	Y	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	87	305 1	2292 3	Y	536	442	1			94	
						590 9									
								Y	NO RPT					94	
BEINHORN RANCH														8051 PERF. 8756 - 13406	
WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406															
06	6150 X	4911	-0-	-1239	-0-	162 1	4531 3	Y	197	206	0			13	
07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	1 4	217 9								
08	5580 X	5096	-0-	-484	-0-	164 1	5273 3	Y	364	351	0			26	
09	5400 X	4509	-0-	-891	-0-	15 4	400 9								
*10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	168 1	4581 3	Y	315	320	0			21	
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	347 9									
						198 1	3999 3	Y	284	279	0			26	
						312 9									
						254 1	7308 3	Y	250	259	0			17	
						275 9									
								Y	NO RPT					17	
BEINHORN RANCH														8045 PERF. 9098 - 13402	
WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402															
06	7770 X	6452	-0-	-1318	-0-	208 1	5812 3	Y	392	403	0			23	
07	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	1 4	431 9								
08	6913 X	6187	-0-	-726	-0-	194 1	6235 3	Y	652	632	0			43	
09	6690 X	5431	-0-	-1259	-0-	18 4	717 9								
*10	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	194 1	5314 3	Y	616	623	0			36	
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	1 4	678 9								
						228 1	4600 3	Y	548	539	0			45	
						603 9									
						302 1	8686 3	Y	474	491	0			28	
						521 9									
								Y	NO RPT					28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 68H RRCID -> 268679															
COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	4500 X	2358	-0-	-2142	-0-	408	1	1777	3	Y	157	137	1		89
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	173	9								
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	295	1	1685	3	Y	183	182	1		90
09	2520 X	2164	-0-	-356	-0-	1	4	201	9						
10	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	541	1	2782	3	Y	185	196	1		79
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	1	4	204	9						
						191	1	1897	3	Y	69	37	1		111
						76	9								
						173	1	1895	3	Y	39	73	1		77
						43	9								
										Y	NO RPT				77
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 69H RRCID -> 268680															
COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 70H RRCID -> 268681															
COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219															
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	325	1	1416	3	Y	215	165	1		103
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	237	9								
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	293	1	1676	3	Y	361	315	1		149
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	1	4	397	9						
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	216	1	1107	3	Y	280	311	1		118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	308	9								
						41	1	406	3	Y	287	104	1		301
						316	9								
						87	1	945	3	Y	384	343	1		342
						422	9								
										Y	NO RPT				342
DIAMOND H RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 268688															
COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622															
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	106	1	3944	3	Y	882	832	0	33	37
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	970	9								
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	112	1	3273	3	Y	737	675	0	78	21
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	811	9								
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	93	1	2293	3	Y	608	519	0	82	28
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	669	9								
										Y	-0-	28	1		-0-
										Y	-0-				-0-
										Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 67H RRCID -> 268697															
COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540															
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	571	1	2488	3	Y	319	244	1		151
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	351	9								
08	3813 X	1161	-0-	-2652	-0-	471	1	2694	3	Y	139	198	1		92
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	2	4	153	9						
*10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	172	1	879	3	Y	100	141	1		51
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	110	9								
						473	1	4702	3	Y	140	49	1		142
						1	4	154	9						
						368	1	4029	3	Y	69	106	1		105
						76	9								
										Y	NO RPT				105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 18H										RRCID -> 268735		COMPL. DATE 10/07/2012		
										TOTAL DEPTH		7970 PERF. 8930 - 13904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	64	1	5257	3	Y	399	403	0	14
						11	4	439	9					
07	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	137	1	5861	3	Y	304	305	0	13
						38	4	334	9					
08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	94	1	5296	3	Y	296	292	0	17
						13	4	326	9					
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	117	1	5008	3	Y	322	311	0	19
						11	4	354	9				9 1	
*10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	59	1	4955	3	Y	288	285	0	22
						15	4	317	9					
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CHIP EAST RANCH										RRCID -> 268736		COMPL. DATE 10/06/2012		
WELL #: 19H										TOTAL DEPTH		7948 PERF. 8523 - 13594		
06	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	57	1	4732	3	Y	451	458	0	15
						10	4	496	9					
07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	123	1	5203	3	Y	339	340	0	14
						32	4	373	9					
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	90	1	5050	3	Y	343	338	0	19
						12	4	377	9					
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	254	251	0	14
						9	4	279	9				8 1	
*10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	3986	3	Y	221	220	0	15
						12	4	243	9					
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			15
BRISCOE CHIP EAST RANCH										RRCID -> 268738		COMPL. DATE 10/07/2012		
WELL #: 20H										TOTAL DEPTH		7958 PERF. 8434 - 13544		
06	6330 X	4819	-0-	-1511	-0-	52	1	4301	3	Y	415	416	0	14
						9	4	457	9					
07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	Y	287	289	0	12
						28	4	316	9					
08	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	96	1	5476	3	Y	390	380	0	22
						14	4	429	9					
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	118	1	5023	3	Y	410	397	0	23
						11	4	451	9				12 1	
*10	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	62	1	5136	3	Y	293	294	0	22
						15	4	322	9					
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CHIP EAST RANCH										RRCID -> 268741		COMPL. DATE 10/06/2012		
WELL #: 21H										TOTAL DEPTH		7974 PERF. 8469 - 13468		
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	308	313	0	10
						9	4	339	9					
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	85	1	3665	3	Y	178	181	0	7
						24	4	196	9					
08	3596 X	536	-0-	-3060	-0-	9	1	497	3	Y	26	32	0	1
						1	4	29	9					
09	3480 X	1150	-0-	-2330	-0-	24	1	1054	3	Y	63	60	0	2
						3	4	69	9				2 1	
10	3596 X	2057	-0-	-1539	-0-	22	1	1915	3	Y	104	100	0	6
						6	4	114	9					
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 22H										RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		
												TOTAL DEPTH 7943		
												PERF. 8815 - 13689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6240 X	4718	-0-	-1522	-0-	52 1	4178 3	8 4	480 9	Y	436	441 0		15
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	105 1	4454 3	28 4	349 9	Y	317	319 0		13
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	99 1	5613 3	14 4	474 9	Y	431	421 0		23
09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	128 1	5515 3	13 4	536 9	Y	487	469 0	14 1	27
*10	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	74 1	6210 3	19 4	436 9	Y	396	394 0		29
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			29
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #: 23H		RRCID -> 268745		
												COMPL. DATE 10/09/2012		
												TOTAL DEPTH 7841		
												PERF. 8926 - 14076		
06	27190 X	5604	-0-	-21586	-0-	60 1	4942 3	10 4	592 9	Y	538	544 0		18
07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	124 1	5344 3	35 4	437 9	Y	397	399 0		16
08	T. A.	6011	-0-	6011	6011	96 1	5480 3	14 4	421 9	Y	383	378 0		21
09	T. A.	5468	-0-	5468	11479	115 1	4934 3	11 4	408 9	Y	371	361 0	11 1	20
10	T. A.	2168	-0-	2168	13647	24 1	1989 3	6 4	149 9	Y	135	146 0		9
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13647					Y	NO RPT			9
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 66H		RRCID -> 268823		
												COMPL. DATE 10/17/2012		
												TOTAL DEPTH 8444		
												PERF. 9131 - 13368		
06	7230 X	6838	-0-	-392	-0-	740 1	5667 3	431 9		Y	392	439 1		168
07	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	601 1	4843 3	290 9		Y	264	242 1		190
08	961 X	29	-0-	-932	-0-	4 1	24 3	1 9		Y	1	176 1		15
09	930 X	41	-0-	-889	-0-	5 1	35 3	1 9		Y	1	9 1		7
*10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	326 1	2458 3	143 9		Y	130	113 1		24
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 65H		RRCID -> 268824		
												COMPL. DATE 09/25/2012		
												TOTAL DEPTH 8369		
												PERF. 9013 - 13634		
06	14220 X	4154	-0-	-10066	-0-	419 1	3211 3	524 9		Y	476	373 1		144
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	441 1	3553 3	689 9		Y	626	430 1		340
08	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1130 1	7014 3	727 9		Y	661	919 1		82
09	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	1061 1	7260 3	1178 9		Y	1071	625 1		528
*10	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	919 1	6919 3	333 9		Y	303	682 1		149
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2730 X	2527	-0-	-203	-0-	48 1	2384 3	Y			86	61 0	24 1	3
07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	95 9	1736 3	Y			51	50 1		4
08	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	36 1	2272 3	Y			67	38 0	30 1	3
09	2700 X	1414	-0-	-1286	-0-	56 9	1333 3	Y			35	35 0		3
*10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	57 1	4004 3	Y			1762	1724 0		41
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	74 9	1938 9	Y			NO RPT			41
						41 1								
						1 4								
						133 1								
						3 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
06	8250 X	3365	-0-	-4885	-0-	63 1	3120 3	Y			165	119 0	48 1	2
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	182 9	2616 3	Y			113	1 0	110 1	4
08	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	54 1	7160 3	Y			3676	2018 0	1604 1	58
09	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	1 4	4044 9	Y			3160	3134 0		84
10	3720 X	2387	-0-	-1333	-0-	178 1	6771 3	Y			835	900 0		19
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	1 4	3476 9	Y			NO RPT			19
						209 1								
						7 4								
						47 1								
						1 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
06	10470 X	8517	-0-	-1953	-0-	1490 1	6490 3	Y			488	501 1		316
07	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	537 9	6321 3	Y			302	418 1		200
08	7750 X	6899	-0-	-851	-0-	1105 1	332 9	Y			317	373 1		144
09	7500 X	6501	-0-	-999	-0-	5 4	5482 3	Y			240	97 1		287
10	8804 X	6340	-0-	-2464	-0-	1067 1	349 9	Y			138	211 1		214
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	1 4	5665 3	Y			NO RPT			214
						570 3								
						2 4								
						518 1								
						152 9								
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
06	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	1907 1	9226 3	Y			383	309 1		208
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8 4	421 9	Y			226	262 1		172
08	7471 X	6035	-0-	-1436	-0-	1291 1	7408 3	Y			210	255 1		127
09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	4 4	249 9	Y			208	146 1		189
10	11935 X	4803	-0-	-7132	-0-	948 1	4852 3	Y			169	148 1		210
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-	4 4	231 9	Y			NO RPT			210
						1100 1								
						10 4								
						711 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
TOVAR WLC A UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	114	1	551	3	Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	53	1	285	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
*10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	164	1	904	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FOGMT																	
WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946																	
06	6510 X	6087	-0-	-423	-0-	523	1	4837	3	Y	661	648	0			49	
						727	9										
07	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	520	1	4512	3	Y	792	783	0			58	
						4	4	871	9								
08	5394 X	4349	-0-	-1045	-0-	467	1	3371	3	Y	463	490	0			31	
						2	4	509	9								
09	5220 X	4833	-0-	-387	-0-	460	1	3709	3	Y	600	578	0			53	
						4	4	660	9								
10	5394 X	5100	-0-	-294	-0-	290	1	4260	3	Y	495	503	0			45	
						5	4	545	9								
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					45	
FOGMT																	
WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764																	
06	4440 X	3256	-0-	-1184	-0-	265	1	2449	3	Y	493	477	0			34	
						542	9										
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	232	1	2016	3	Y	470	471	0			33	
						2	4	517	9								
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	317	1	2288	3	Y	594	592	0			35	
						1	4	653	9								
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	257	1	2075	3	Y	476	470	0			41	
						3	4	524	9								
10	2759 X	2357	-0-	-402	-0-	117	1	1712	3	Y	478	479	0			40	
						2	4	526	9								
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					40	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490																	
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	19	1	922	3	Y	23	16	0	6	1	1	
						25	9										
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	19	1	902	3	Y	18	18	1			1	
						20	9										
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	267	147	0	116	1	5	
						294	9										
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	298	294	0			9	
						1	4	328	9								
*10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	54	1	1636	3	Y	834	823	0			20	
						1	4	917	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	1018	1	4921	3	Y	199	159	1	106
						4	4	219	9					
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	612	1	3511	3	Y	126	141	1	91
						2	4	139	9					
08	3069 X	2529	-0-	-540	-0-	394	1	2020	3	Y	103	130	1	64
						2	4	113	9					
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	489	1	2647	3	Y	108	74	1	98
						4	4	119	9					
10	3069 X	2261	-0-	-808	-0-	332	1	1826	3	Y	93	78	1	113
						1	4	102	9					
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			113
WORTHY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
06	15150 X	12618	-0-	-2532	-0-	111	1	12042	3	Y	419	413	1	33
						4	4	461	9					
07	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	103	1	11839	3	Y	421	429	1	25
						17	4	463	9					
08	14353 X	13360	-0-	-993	-0-	32	1	12846	3	Y	419	419	1	25
						21	4	461	9					
09	13890 X	4857	-0-	-9033	-0-	13	1	4680	3	Y	148	158	1	15
						1	4	163	9					
*10	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	61	1	14053	3	Y	359	356	1	18
						395	9							
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT			18
WORTHY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
06	9300 X	8088	-0-	-1212	-0-	71	1	7646	3	Y	335	328	1	29
						2	4	369	9					
07	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	66	1	7595	3	Y	339	345	1	23
						11	4	373	9					
08	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	19	1	7461	3	Y	339	339	1	23
						12	4	373	9					
09	7590 X	2568	-0-	-5022	-0-	7	1	2452	3	Y	99	109	1	13
						109	9							
10	7843 X	6476	-0-	-1367	-0-	27	1	6225	3	Y	204	203	1	14
						224	9							
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			14
WORTHY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
06	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	83	1	9009	3	Y	477	466	1	37
						3	4	525	9					
07	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	80	1	9125	3	Y	493	500	1	30
						13	4	542	9					
08	8711 X	6215	-0-	-2496	-0-	14	1	5824	3	Y	334	342	1	22
						10	4	367	9					
09	8430 X	1217	-0-	-7213	-0-	3	1	1158	3	Y	51	66	1	7
						56	9							
*10	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	54	1	12390	3	Y	443	427	1	23
						487	9							
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	4018	-0-	1018	1018	79 1	2961 3	Y	889	838 0	33 1	34		
07	3000 N	4383	-0-	1383	2401	978 9	3383 3	Y	804	734 0	85 1	19		
08	3100 N	2229	-0-	-871	1530	116 1	1592 3	Y	521	449 0	72 1	19		
09	1536 N	6	-0-	-1530	-0-	884 9	2 9	Y	2	18 0	3 1	-0-		
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	64 1		Y	-0-			-0-		
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	573 9		Y	NO RPT			-0-		
WORTHY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
06	11400 X	8970	-0-	-2430	-0-	77 1	8340 3	Y	500	491 1		37		
07	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	3 4	550 9							
08	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	74 1	8480 3	Y	519	527 1		29		
09	8100 X	3073	-0-	-5027	-0-	12 4	571 9							
*10	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	21 1	8495 3	Y	476	477 1		28		
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	14 4	524 9							
						9 1	2884 3	Y	164	176 1		16		
						180 9								
						42 1	9682 3	Y	446	439 1		23		
						491 9								
								Y	NO RPT			23		
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
06	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	96 1	7856 3	Y	500	505 0		16		
07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	16 4	550 9							
08	2728 X	193	-0-	-2535	-0-	98 1	4190 3	Y	182	191 0		7		
09	2640 X	418	-0-	-2222	-0-	27 4	200 9							
10	2728 X	159	-0-	-2569	-0-	4 1	180 3	Y	8	15 0		-0-		
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	9 9								
						9 1	385 3	Y	21	20 0	1 1	-0-		
						1 4	23 9							
						2 1	149 3	Y	7	7 0		-0-		
						8 9								
								Y	NO RPT			-0-		
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	42 1	3455 3	Y	413	419 0		13		
07	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	7 4	454 9							
08	3131 X	1735	-0-	-1396	-0-	44 1	1899 3	Y	155	162 0		6		
09	3030 X	2724	-0-	-306	-0-	12 4	171 9							
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	28 1	1580 3	Y	112	112 0		6		
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	4 4	123 9							
						59 1	2526 3	Y	121	117 0	4 1	6		
						6 4	133 9							
								Y	-0-	6 0		-0-		
								Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH																	
WELL #: 26H RRCID -> 268994																	
COMPL. DATE 09/25/2012														TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	57 1	4621 3	Y	713	721 0			25				
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	9 4	784 9	Y	283	296 0			12				
08	3379 X	3	-0-	-3376	-0-	63 1	2691 3	Y	1	12 0			1				
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	17 4	311 9	Y	-0-	1 1			-0-				
10	3379 X	2478	-0-	-901	-0-	2 3	1 9	Y	256	239 0			17				
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	7 4	282 9	Y	NO RPT				17				
STUMBERG RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 269050			
COMPL. DATE 01/21/2013														TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445			
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-				-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	558 X	6	-0-	-552	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-				
09	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	704 1	7585 3	Y	1221	854 0	230 1		137				
*10	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	1343 9											
						674 1	8422 3	Y	892	1 0	923 1		105				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	981 9	Y	NO RPT				105				
STUMBERG RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 269052			
COMPL. DATE 04/21/2013														TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247			
06	20078 X	20078	-0-	-0-	-0-	1221 1	14911 3	Y	3587	3548 0			196				
07	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	3946 9											
08	19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	1540 1	15283 3	Y	2691	2737 0			150				
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	45 4	2960 9	Y	2732	2704 0			178				
10	4867 X	4445	-0-	-422	-0-	1525 1	15456 3	Y	527	493 0	132 1		80				
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	4 4	3005 9	Y	397	427 1			50				
						448 1	4827 3	Y									
						580 9											
						297 1	3710 3	Y									
						1 4	437 9	Y	NO RPT				50				
STUMBERG RANCH														WELL #: 27HR RRCID -> 269070			
COMPL. DATE 04/13/2013														TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182			
06	4020 X	2143	-0-	-1877	-0-	141 1	1728 3	Y	249	246 0			16				
07	T. A.	5320	-0-	5320	5320	274 9											
08	T. A.	9764	-0-	9764	15084	432 1	4285 3	Y	537	522 0			31				
09	T. A.	5158	-0-	5158	20242	12 4	591 9	Y	2546	2416 0			161				
10	T. A.	2467	-0-	2467	22709	625 1	6336 3	Y	806	675 0	182 1		110				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22709	2 4	2801 9	Y	227	301 1			36				
						363 1	3908 3	Y									
						887 9											
						165 1	2052 3	Y	NO RPT				36				
						250 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																								
SN EF MAVERICK, LLC																																							
STUMBERG RANCH																																							
WELL #: 29H															RRCID -> 269074					COMPL. DATE 04/14/2013					TOTAL DEPTH 7753					PERF. 8350 - 13113									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
06		8 X		8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-		4	0		1																		
07		146 X		146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	127	3	Y	5		5	0		1																		
											6	9																											
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	0		-0-																		
09		44 N		44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3	Y	-0-					-0-																		
*10		3100 N		13044	-0-	9944	9944	9944	9944		927	1	11575	3	Y	492		441	1		51																		
											1	4	541	9																									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9944	9944	9944						Y	NO RPT					51																		
STUMBERG RANCH															WELL #: 28H					RRCID -> 269104					COMPL. DATE 04/25/2013					TOTAL DEPTH 7761					PERF. 8354 - 13056				
06		5040 X		-0-	-0-	-5040	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
08		3193 X		-0-	-0-	-3193	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
09		3 X		-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																		
STUMBERG RANCH															WELL #: 30H					RRCID -> 269106					COMPL. DATE 04/06/2013					TOTAL DEPTH 7745					PERF. 8078 - 14594				
06		7891 X		7891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		434	1	5295	3	Y	1965		1911	0		105																		
											2162	9																											
07		7526 X		7526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		572	1	5685	3	Y	1138		1179	0		64																		
											17	4	1252	9																									
08		5839 X		5839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		437	1	4426	3	Y	886		893	0		57																		
											1	4	975	9																									
09		12625 X		12625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		964	1	10384	3	Y	1161		853	0	230	1	135																	
											1277	9																											
10		3131 X		1736	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-		113	1	1411	3	Y	193		293	1		35																		
											212	9																											
11		3030 X	NO RPT	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35																		
STUMBERG RANCH															WELL #: 31H					RRCID -> 269108					COMPL. DATE 04/03/2013					TOTAL DEPTH 7709					PERF. 8158 - 13389				
06		2700 X		-0-	-0-	-2700	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
08		1891 X		-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
09		844 N		844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	762	3	Y	10		7	0	2	1	1																	
											11	9																											
*10		497 N		497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	448	3	Y	12		12	1		1																		
											13	9																											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1																		
STUMBERG RANCH															WELL #: 32H					RRCID -> 269112					COMPL. DATE 10/14/2012					TOTAL DEPTH 7684					PERF. 8078 - 13056				
06		1710 X		-0-	-0-	-1710	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																		
09		358 N		358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	328	3	Y	-0-					-0-																		
*10		95 N		95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	86	3	Y	2		2	1		-0-																		
											2	9																											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																		

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 601

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	33H	RRCID ->	269127	COMPL.	DATE	10/02/2012	TOTAL	DEPTH	7683	PERF.	8240	-	13066	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	2677	-0-	-1793	-0-	92	1	1466	9	1119	3	Y	1333	1284	0			69
07	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	299	1	299	4	2966	3	Y	2921	2835	0			155
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	1682	9	1368	3	Y	1529	1582	0			102
09	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	376	1	2835	9	4051	3	Y	2577	1877	0	505	1	297
*10	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	482	1	1	4	6025	3	Y	5041	2	0	4789	1	547
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					5545	9	Y	NO RPT					547
STUMBERG RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	269128	COMPL.	DATE	10/06/2012	TOTAL	DEPTH	7701	PERF.	8033	-	13139	
06	3750 X	517	-0-	-3233	-0-	39	1	164	1	478	3	Y	-0-	24	0			-0-
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	5	4	164	1	1632	3	Y	-0-					-0-
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	366	1	1	4	3709	3	Y	-0-					-0-
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	232	1	10	9	2497	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
10	1643 X	28	-0-	-1615	-0-	2	1	2	9	24	3	Y	2	1	1			1
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-							Y	NO RPT					1
STUMBERG RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	269136	COMPL.	DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	7644	PERF.	8240	-	12941	
06	3990 X	56	-0-	-3934	-0-	4	1	3	9	49	3	Y	3	23	0			1
07	T. A.	793	-0-	793	793	69	1	2	4	687	3	Y	32	31	0			2
08	T. A.	110	-0-	110	903	9	1	6	9	95	3	Y	5	6	0			1
09	T. A.	734	-0-	734	1637	60	1	22	9	652	3	Y	20	14	0	5	1	2
10	T. A.	222	-0-	222	1859	16	1	9	9	197	3	Y	8	8	1			2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1859							Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	51H	RRCID ->	269181	COMPL.	DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	7866	PERF.	8582	-	14056	
06	4350 X	3954	-0-	-396	-0-	181	1	4	4	3623	3	Y	133	141	0			14
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	126	1	2	4	3763	3	Y	275	268	0			21
08	3844 X	3784	-0-	-60	-0-	151	1	241	9	3392	3	Y	219	193	0	22	1	25
09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	95	1	7	4	4237	3	Y	235	230	0			30
*10	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	104	1	3	4	5395	3	Y	237	247	0			20
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					261	9	Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH				WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH		8498 PERF. 9096 - 12441			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	7620 X	61	-0-	-7559	-0-	59	3	2	9	Y	2	10	0	-0-	
07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	394	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
08	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	20	1	9145	3	Y	422	404	0	18	
						15	4	464	9						
09	8100 X	2500	-0-	-5600	-0-	3	1	2352	3	Y	130	119	0	29	
						2	4	143	9						
*10	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	18	1	7992	3	Y	581	548	0	42 1	
						1	4	639	9						
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			20	
WORTHY RANCH				WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH		8479 PERF. 9104 - 12529			
06	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	5	1	10667	3	Y	478	472	0	25	
						1	4	526	9						
07	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	1	1	11109	3	Y	449	457	0	17	
						7	4	494	9						
08	9920 X	9259	-0-	-661	-0-	20	1	8829	3	Y	360	362	0	15	
						14	4	396	9						
09	9600 X	2449	-0-	-7151	-0-	3	1	2319	3	Y	114	104	0	25	
						2	4	125	9						
*10	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	28	1	13018	3	Y	838	775	0	60 1	
						2	4	922	9						
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT			28	
WORTHY RANCH				WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH		8480 PERF. 9117 - 12780			
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	5	1	8587	3	Y	244	242	0	15	
						268	9								
07	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	1	1	8814	3	Y	286	288	0	13	
						6	4	315	9						
08	8990 X	8801	-0-	-189	-0-	18	1	8426	3	Y	312	310	0	15	
						14	4	343	9						
09	8700 X	2226	-0-	-6474	-0-	3	1	2107	3	Y	104	95	0	24	
						2	4	114	9						
10	8990 X	2353	-0-	-6637	-0-	5	1	2192	3	Y	142	149	0	12 1	
						156	9								
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT			5	
WORTHY RANCH				WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH		8471 PERF. 9220 - 13339			
06	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	4	1	9117	3	Y	370	369	0	19	
						1	4	407	9						
07	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	2	1	11510	3	Y	533	533	0	19	
						6	4	586	9						
08	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	24	1	10777	3	Y	402	404	0	17	
						17	4	442	9						
09	9960 X	2927	-0-	-7033	-0-	4	1	2781	3	Y	127	116	0	28	
						2	4	140	9						
*10	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	22	1	10211	3	Y	612	575	0	45 1	
						2	4	673	9						
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT			20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6300 X	2072	-0-	-4228	-0-	376 1	1642 3	Y	49	49	1			30
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	54 9	1862 3	Y	230	177	1			83
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	2 4	253 9							
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	540 1	2777 3	Y	281	264	1			100
*10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	1 4	309 9							
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	234 1	2325 3	Y	177	71	1			206
						1 4	195 9							
						363 1	3976 3	Y	173	190	1			189
						190 9								
								Y	NO RPT					189
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
06	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	371 1	15151 3	Y	1167	850	0	317	1	119
07	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	7 4	1284 9							
08	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	455 1	15196 3	Y	1157	924	0	264	1	88
09	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	13 4	1273 9							
*10	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	525 1	15093 3	Y	1198	833	0	351	1	102
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-	6 4	1318 9							
						496 1	14438 3	Y	902	629	0	258	1	117
						8 4	992 9							
						478 1	14575 3	Y	1253	852	0	420	1	98
						7 4	1378 9							
								Y	NO RPT					98
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
06	2520 X	1210	-0-	-1310	-0-	9 1	1134 3	Y	57	58	0			8
07	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	4 4	63 9							
08	1395 X	1063	-0-	-332	-0-	17 1	1208 3	Y	42	44	0			6
09	1350 X	1120	-0-	-230	-0-	4 4	46 9							
10	1240 X	941	-0-	-299	-0-	10 1	1039 3	Y	9	12	0			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	10 9							
						17 1	1089 3	Y	10	4	0	6	1	3
						3 4	11 9							
						9 1	915 3	Y	13	14	1			2
						3 4	14 9							
								Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	31 1	3781 3	Y	240	246	0			27
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	14 4	264 9							
08	5208 X	4840	-0-	-368	-0-	57 1	4246 3	Y	290	287	0			30
09	5040 X	5015	-0-	-25	-0-	15 4	319 9							
*10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	43 1	4412 3	Y	336	323	0			43
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	15 4	370 9							
						69 1	4510 3	Y	384	137	0	221	1	69
						14 4	422 9							
						40 1	4169 3	Y	498	521	1			46
						16 4	548 9							
								Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST						12018 200 797102 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 269306		CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2013		CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-			31	1	3882	3	Y	344	340	0			39
								15	4	378	9							
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-			40	1	3012	3	Y	189	206	0			22
								11	4	208	9							
08	4030 X	2866	-0-	-1164	-0-			26	1	2641	3	Y	173	171	0			24
								9	4	190	9							
09	3480 X	1982	-0-	-1498	-0-			27	1	1803	3	Y	133	50	0	81	1	26
								6	4	146	9							
10	4216 X	2896	-0-	-1320	-0-			27	1	2770	3	Y	81	97	1			10
								10	4	89	9							
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-							Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST						WELL #:		38H RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026						
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-			2	1	223	3	Y	43	47	0			3
								1	4	47	9							
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-			7	1	541	3	Y	116	109	0			10
								2	4	128	9							
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-			6	1	602	3	Y	128	123	0			15
								2	4	141	9							
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-			10	1	655	3	Y	154	55	0	88	1	26
								2	4	169	9							
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-			6	1	572	3	Y	189	199	1			16
								2	4	208	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST						WELL #:		40H RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333						
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-			13	1	1721	3	Y	173	176	0			22
								7	4	190	9							
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-			29	1	2097	3	Y	236	232	0			26
								7	4	260	9							
08	2139 X	1536	-0-	-603	-0-			13	1	1351	3	Y	152	155	0			23
								5	4	167	9							
09	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-			29	1	1900	3	Y	237	83	0	134	1	43
								6	4	261	9							
*10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-			18	1	1888	3	Y	330	342	1			31
								7	4	363	9							
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-							Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST						WELL #:		41H RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557						
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-			8	1	928	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-			2	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-			3	1	326	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-			3	1	164	3	Y	-0-					-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-			1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10410 X	6372	-0-	-4038	-0-	289 1	5794 3	Y		257	254 0			26	
07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	6 4	283 9	Y		232	238 0			20	
08	5642 X	5151	-0-	-491	-0-	171 1	5147 3	Y		457	383 0	44 1		50	
09	5460 X	5311	-0-	-149	-0-	3 4	255 9	Y		472	460 0			62	
10	6572 X	5884	-0-	-688	-0-	198 1	4450 3	Y		579	590 0			51	
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	503 9		Y		NO RPT				51	
						105 1	4679 3	Y							
						8 4	519 9	Y							
						99 1	5145 3	Y							
						3 4	637 9	Y							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7848 PERF. 8277 - 14118	
WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118															
06	360 X	158	-0-	-202	-0-	3 1	155 3	Y		-0-				-0-	
07	T. A.	1874	-0-	1874	1874	39 1	1835 3	Y		-0-				-0-	
08	T. A.	3496	-0-	3496	5370	85 1	3411 3	Y		-0-				-0-	
09	T. A.	1773	-0-	1773	7143	43 1	1381 3	Y		316	308 0			8	
10	T. A.	2015	-0-	2015	9158	1 4	348 9	Y		646	640 0			14	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9158	42 1	1261 3	Y		NO RPT				14	
						1 4	711 9	Y							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7510 PERF. 8294 - 13204	
WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204															
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	158 1	3000 3	Y		1977	1968 0			54	
07	T. A.	6548	-0-	6548	6548	9 4	2175 9	Y		2700	2670 0			84	
08	T. A.	1043	-0-	1043	7591	183 1	3394 3	Y		349	401 0	17 1		15	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591	1 4	2970 9	Y		-0-	13 0			2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7591	32 1	627 3	Y		-0-	2 0			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7591	384 9		Y		NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH														7862 PERF. 8128 - 13818	
WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818															
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	310 1	6220 3	Y		181	181 0			18	
07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7 4	199 9	Y		307	302 0			23	
08	7936 X	7411	-0-	-525	-0-	218 1	6535 3	Y		315	272 0	31 1		35	
09	7680 X	6995	-0-	-685	-0-	4 4	338 9	Y		273	272 0			36	
*10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	301 1	6763 3	Y		248	262 0			22	
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	347 9		Y		NO RPT				22	
						147 1	6537 3	Y							
						11 4	300 9	Y							
						140 1	7250 3	Y							
						4 4	273 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																		
BRISCOE CATARINA RANCH																		
WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	12390 X	7098	-0-	-5292	-0-		303	1 7 4	6094	3 9	Y	631	602	0			60	
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-		178	1 4 4	5362	3 9	Y	511	529	0			42	
08	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-		266	1 4 4	5975	3 9	Y	624	536	0	61	1	69	
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-		124	1 10 4	5523	3 9	Y	749	723	0			95	
10	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-		98	1 3 4	5087	3 9	Y	630	670	0			55	
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-				693	9	Y	NO RPT					55	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617					
06	5640 X	3665	-0-	-1975	-0-		160	1 3 4	3190	3 9	Y	284	275	0			30	
07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		130	1 3 4	3910	3 9	Y	517	505	0			42	
08	4743 X	4662	-0-	-81	-0-		175	1 551 9	3936	3 9	Y	501	435	0	49	1	59	
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		87	1 7 4	3894	3 9	Y	447	443	0			63	
*10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-		79	1 2 4	4074	3 9	Y	378	403	0			38	
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-				416	9	Y	NO RPT					38	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415					
06	8520 X	7644	-0-	-876	-0-		26	1 80 4	7058	3 9	Y	436	437	0			22	
07	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-		29	1 80 4	6979	3 9	Y	435	434	0			23	
08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-		42	1 3 4	7281	3 9	Y	337	341	0			19	
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-		29	1 4 4	6813	3 9	Y	324	325	0			18	
*10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-		35	1 414 9	7230	3 9	Y	376	378	0			16	
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-						Y	NO RPT					16	
BEINHORN RANCH													WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785					
06	5700 X	5072	-0-	-628	-0-		160	1 1 4	4467	3 9	Y	404	421	0			22	
07	T. A.	5411	-0-	5411	5411		149	1 13 4	4776	3 9	Y	430	424	0			28	
08	T. A.	5537	-0-	5537	10948		180	1 457 9	4900	3 9	Y	415	420	0			23	
09	T. A.	5338	-0-	5338	16286		230	1 464 9	4644	3 9	Y	422	411	0			34	
10	T. A.	4839	-0-	4839	21125		146	1 487 9	4206	3 9	Y	443	452	0			25	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21125						Y	NO RPT					25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	41	1	5172	3	Y	744	753	0	85
						20	4	818	9					
07	DLQ G-10	5759	-0-	5759	5759	66	1	4972	3	Y	639	655	0	69
						18	4	703	9					
08	11838 X	6079	-0-	-5759	-0-	51	1	5240	3	Y	700	678	0	91
						18	4	770	9					
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	52	1	3360	3	Y	427	166	0	84
						10	4	470	9			268	1	
*10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	56	1	5789	3	Y	370	416	1	38
						22	4	407	9					
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			38
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945	
06	8490 X	6995	-0-	-1495	-0-	316	1	6341	3	Y	301	291	0	29
						7	4	331	9					
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	219	1	6562	3	Y	483	475	0	37
						4	4	531	9					
08	7316 X	6683	-0-	-633	-0-	263	1	5912	3	Y	462	402	0	51
						508	9					46	1	
09	7080 X	5896	-0-	-1184	-0-	116	1	5166	3	Y	550	531	0	70
						9	4	605	9					
10	7223 X	5724	-0-	-1499	-0-	96	1	4959	3	Y	605	623	0	52
						3	4	666	9					
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT			52
FOGMT													WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048	
06	1890 X	1558	-0-	-332	-0-	129	1	1190	3	Y	217	213	0	16
						239	9							
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	183	1	1580	3	Y	335	327	0	24
						1	4	369	9					
08	3100 N	4752	-0-	1652	1652	462	1	3332	3	Y	869	841	0	52
						2	4	956	9					
09	3000 N	5572	-0-	2572	4224	502	1	4045	3	Y	927	898	0	81
						5	4	1020	9					
*10	3100 N	3469	-0-	369	4593	179	1	2632	3	Y	595	623	0	53
						3	4	655	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4593					Y	NO RPT			53
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053	
06	4410 X	4276	-0-	-134	-0-	30	1	3799	3	Y	393	400	0	45
						15	4	432	9					
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	46	1	3441	3	Y	306	318	0	33
						12	4	337	9					
08	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	36	1	3688	3	Y	159	170	0	22
						13	4	175	9					
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	68	1	4443	3	Y	180	65	0	33
						14	4	198	9			104	1	
*10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	41	1	4259	3	Y	171	188	1	16
						16	4	188	9					
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102										
FOGMT				WELL #:		F 1SP	RRCID ->	269483	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	6345	PERF.	6848 - 11412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	1356	-0-	-1374	-0-			127 1	1176 3			Y	48	49 0		5
								53 9								
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			134 1	1159 3			Y	40	40 0		5
								1 4	44 9							
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-			206 1	1487 3			Y	211	202 0		14
								1 4	232 9							
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-			224 1	1809 3			Y	256	246 0		24
								2 4	282 9							
*10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-			133 1	1950 3			Y	328	322 0		30
								2 4	361 9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:		47H	RRCID ->	269486	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	7870	PERF.	8160 - 13736	
06	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-			330 1	6615 3			Y	1104	1029 0		102
								7 4	1214 9							
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-			166 1	4976 3			Y	443	505 0		40
								3 4	487 9							
08	9393 X	6854	-0-	-2539	-0-			270 1	6075 3			Y	463	405 0	46 1	52
								509 9								
09	9030 X	7622	-0-	-1408	-0-			151 1	6764 3			Y	632	604 0		80
								12 4	695 9							
10	8432 X	8192	-0-	-240	-0-			142 1	7310 3			Y	669	691 0		58
								4 4	736 9							
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-							Y	NO RPT			58

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:		48H	RRCID ->	269488	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	7863	PERF.	8209 - 13744	
06	4530 X	4006	-0-	-524	-0-			182 1	3647 3			Y	157	160 0		17
								4 4	173 9							
07	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-			163 1	4894 3			Y	413	398 0		32
								3 4	454 9							
08	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-			184 1	4130 3			Y	505	431 0	49 1	57
								556 9								
09	4710 X	3660	-0-	-1050	-0-			71 1	3148 3			Y	396	399 0		54
								5 4	436 9							
10	4712 X	3888	-0-	-824	-0-			65 1	3353 3			Y	425	441 0		38
								2 4	468 9							
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-							Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		32H	RRCID ->	269491	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL	DEPTH	7747	PERF.	8311 - 13056	
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-			22 1	2753 3			Y	127	130 0		14
								11 4	140 9							
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-			43 1	3259 3			Y	146	146 0		14
								12 4	161 9							
08	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-			33 1	3362 3			Y	188	180 0		22
								12 4	207 9							
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-			45 1	2897 3			Y	149	55 0	89 1	27
								9 4	164 9							
*10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-			25 1	2583 3			Y	75	94 1		8
								10 4	83 9							
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-							Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	27 1	3420 3	Y	280	285 0				32
						13 4	308 9							
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	59 1	4449 3	Y	226	234 0				24
						16 4	249 9							
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	34 1	3549 3	Y	245	238 0				31
						13 4	270 9							
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	53 1	3428 3	Y	262	94 0	153 1			46
						10 4	288 9							
*10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	33 1	3408 3	Y	365	380 1				31
						13 4	402 9							
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT					31
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	59 1	3816 3	Y	260	259 0				53
						286 9								
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	61 1	3557 3	Y	273	270 0				56
						300 9								
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	93 1	3588 3	Y	296	231 0	28 1			93
						326 9								
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	8 1	3341 3	Y	257	339 0	4 1			7
						283 9								
*10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	7 1	3607 3	Y	266	268 0				5
						293 9								
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
06	4080 X	3761	-0-	-319	-0-	52 1	3414 3	Y	268	274 0				52
						295 9								
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	74 1	4252 3	Y	341	329 0				64
						375 9								
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	110 1	4216 3	Y	350	274 0	33 1			107
						385 9								
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	8 1	3380 3	Y	248	348 0	4 1			3
						273 9								
*10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	6 1	3484 3	Y	298	300 0				1
						328 9								
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT					1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
06	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	79 1	5119 3	Y	326	321 0				63
						359 9								
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	62 1	3590 3	Y	235	248 0				50
						259 9								
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	97 1	3740 3	Y	269	210 0	25 1			84
						296 9								
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	10 1	4468 3	Y	285	359 0	4 1			6
						314 9								
*10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	10 1	5356 3	Y	362	364 0				4
						398 9								
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		41 131	1 9	2699	3	Y	119	129	0			24
07	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-		49 131	1 9	2814	3	Y	119	120	0			23
08	3007 X	2697	-0-	-310	-0-		65 151	1 9	2481	3	Y	137	106	0	13	1	41
09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-		15 362	1 9	6586	3	Y	329	361	0	4	1	5
*10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		7 238	1 9	3985	3	Y	216	219	0			2
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-						Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	34H	RRCID ->	269512	COMPL.	DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	7776	PERF.	8548	-	13325
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		25 12	1 4	3134 253	3 9	Y	230	229	0			21
07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		37 10	1 4	2751 206	3 9	Y	187	193	0			15
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		31 11	1 4	3199 252	3 9	Y	229	220	0			24
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		45 9	1 4	2952 257	3 9	Y	234	85	0	137	1	36
*10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		29 12	1 4	3052 378	3 9	Y	344	356	1			24
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-						Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	35H	RRCID ->	269513	COMPL.	DATE	01/12/2013	TOTAL	DEPTH	7806	PERF.	8732	-	13647
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-		44 22	1 4	5623 766	3 9	Y	696	700	0			80
07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-		70 19	1 4	5275 773	3 9	Y	703	708	0			75
08	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-		54 19	1 4	5542 617	3 9	Y	561	560	0			76
09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-		79 16	1 4	5124 615	3 9	Y	559	203	0	328	1	104
*10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-		50 20	1 4	5230 839	3 9	Y	763	795	1			72
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-						Y	NO RPT					72
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	269517	COMPL.	DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	7097	PERF.	8485	-	13782
06	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-		651 159	1 4	8680 1379	3 9	Y	1254	1231	0			82
07	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-		483 755	1 9	7235	3	Y	686	718	0			50
08	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-		536 891	1 9	8135	3	Y	810	818	0			42
09	8820 X	8693	-0-	-127	-0-		546 1	1 4	7306 840	3 9	Y	764	764	0			42
10	9114 X	8256	-0-	-858	-0-		492 824	1 9	6940	3	Y	749	727	0			64
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-						Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
DENTONIO WHITE 23 UNIT																	
WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	5672		-0-	5672	31028		350 1	4671 3	86 4	Y	514	532 0				35
07	35944 X	4916		-0-	-31028	-0-		283 1	4238 3	395 9	Y	359	369 0				25
08	4784 X	4784		-0-	-0-	-0-		269 1	4077 3	438 9	Y	398	403 0				20
09	3879 X	3879		-0-	-0-	-0-		242 1	3233 3	404 9	Y	367	368 0				19
*10	3660 X	3660		-0-	-0-	-0-		212 1	2995 3	453 9	Y	412	398 0				33
11	3510 X	NO RPT		-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					33
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605																	
06	8092 X	8092		-0-	-0-	-0-		506 1	6750 3	124 4	Y	647	628 0				40
07	7359 X	7359		-0-	-0-	-0-		435 1	6509 3	415 9	Y	377	392 0				25
08	5456 X	4349		-0-	-1107	-0-		252 1	3818 3	279 9	Y	254	268 0				11
09	5280 X	3227		-0-	-2053	-0-		212 1	2831 3	184 9	Y	167	171 0				7
10	5456 X	2385		-0-	-3071	-0-		148 1	2091 3	146 9	Y	133	131 0				9
11	5280 X	NO RPT		-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					9
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594																	
06	3780 X	-0-	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9965 X	9965		-0-	-0-	-0-		558 1	8466 3	941 9	Y	855	815 0				40
09	13311 X	13311		-0-	-0-	-0-		836 1	11178 3	1 4	Y	1178	1157 0				61
*10	15957 X	15957		-0-	-0-	-0-		940 1	13289 3	1 4	Y	1570	1504 0				127
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658																	
06	5160 X	1932		-0-	-3228	-0-		128 1	1699 3	31 4	Y	67	68 0				3
07	3119 X	3119		-0-	-0-	-0-		180 1	2696 3	243 9	Y	221	212 0				12
08	2914 X	2914		-0-	-0-	-0-		164 1	2480 3	270 9	Y	245	247 0				10
09	3991 X	3991		-0-	-0-	-0-		250 1	3344 3	397 9	Y	361	354 0				17
*10	3580 X	3580		-0-	-0-	-0-		209 1	2946 3	425 9	Y	386	373 0				30
11	3030 X	NO RPT		-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					30
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	4026	-0-	1026	2667	70 1	1320 3	Y	2393	2402 0			61	
07	T. A.	4044	-0-	4044	6711	4 4	2632 9	Y	2557	2543 0			75	
08	T. A.	3319	-0-	3319	10030	63 1	1168 3	Y	1839	1782 0	75 1		57	
09	T. A.	1960	-0-	1960	11990	2813 9	1233 3	Y	1094	1099 0			52	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11990	62 1	2023 9	Y	-0-	52 0			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11990	1 4	712 3	Y	NO RPT				-0-	
						2 4	1203 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	215 1	4314 3	Y	368	352 0			38	
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5 4	405 9	Y	441	441 0			38	
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	154 1	4628 3	Y	397	348 0	39 1		48	
09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	3 4	485 9	Y	421	411 0			58	
10	5115 X	4370	-0-	-745	-0-	195 1	4381 3	Y	439	456 0			41	
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	437 9	4778 3	Y	NO RPT				41	
						107 1	463 9							
						8 4	3811 3	Y						
						74 1	483 9							
						2 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	220 1	4416 3	Y	159	162 0			16	
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	5 4	175 9	Y	149	153 0			12	
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	148 1	4467 3	Y	214	182 0	21 1		23	
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	3 4	164 9	Y	331	313 0			41	
*10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	178 1	4008 3	Y	301	316 0			26	
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	235 9	4084 3	Y	NO RPT				26	
						92 1	364 9							
						7 4	4549 3	Y						
						88 1	331 9							
						3 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
06	1260 X	859	-0-	-401	-0-	13 1	825 3	Y	19	20 0			4	
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	21 9	1375 3	Y	50	45 0			9	
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	24 1	2399 3	Y	140	98 0	12 1		39	
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	55 9	2567 3	Y	132	166 0	3 1		2	
*10	3100 N	3167	-0-	67	67	63 1	3044 3	Y	106	107 0			1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	67	154 9		Y	NO RPT				1	
						6 1								
						145 9								
						117 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST			//CONT.// 12018 200 797102			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
			WELL #:	44H	RRCID ->	269533	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL	DEPTH	7847	PERF.	8450	-	12663		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	2807	-0-	-643	-0-		39	1	2550	3	Y	198	202	0			39
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		218	9	3156	3	Y	258	248	0			49
08	4278 X	3437	-0-	-841	-0-		55	1	3043	3	Y	286	222	0	27	1	86
09	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-		284	9	9861	3	Y	814	879	0	11	1	10
*10	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-		79	1	5680	3	Y	497	505	0			2
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-		315	9			Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL	DEPTH	7855	PERF.	8403	-	12716		
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		44	1	2855	3	Y	185	188	0			38
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		204	9	2834	3	Y	187	187	0			38
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		49	1	2640	3	Y	190	150	0	18	1	60
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-		206	9	5967	3	Y	449	495	0	7	1	7
*10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-		69	1	4044	3	Y	294	298	0			3
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-		209	9			Y	NO RPT					3
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	7842	PERF.	8508	-	12808		
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		60	1	3936	3	Y	258	263	0			52
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		284	9	4492	3	Y	298	292	0			58
08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		78	1	4192	3	Y	297	234	0	28	1	93
09	3990 X	2857	-0-	-1133	-0-		109	1	2645	3	Y	187	273	0	3	1	4
10	4123 X	4095	-0-	-28	-0-		327	9	3755	3	Y	303	304	0			3
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		6	1			Y	NO RPT					3
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	47H	RRCID ->	269539	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL	DEPTH	7877	PERF.	8668	-	13040		
06	2400 X	1562	-0-	-838	-0-		23	1	1482	3	Y	52	49	0			11
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		57	9	2114	3	Y	86	80	0			17
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		36	1	1094	3	Y	54	46	0	6	1	19
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		95	9	1675	3	Y	82	97	0	1	1	3
*10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		29	1	2162	3	Y	105	105	0			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		59	9			Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	38561 X	7924	-0-	-30637	-0-	475 1	6347 3	Y	895	910	0		61	
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	117 4	985 9							
08	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	268 1	4020 3	Y	453	481	0		33	
09	4770 X	3384	-0-	-1386	-0-	498 9								
10	4929 X	3346	-0-	-1583	-0-	324 1	4911 3	Y	731	727	0		37	
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	804 9								
						206 1	2756 3	Y	384	399	0		22	
						422 9								
						200 1	2827 3	Y	290	287	0		25	
						319 9								
								Y	NO RPT				25	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
06	3000 N	4582	-0-	1582	1582	247 1	3306 3	Y	880	845	0		57	
07	3100 N	3245	-0-	145	1727	61 4	968 9							
08	3100 N	4279	-0-	1179	2906	166 1	2484 3	Y	541	558	0		40	
09	3000 N	4147	-0-	1147	4053	595 9								
*10	7343 X	3290	-0-	-4053	-0-	213 1	3238 3	Y	753	754	0		39	
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	828 9								
						236 1	3149 3	Y	693	694	0		38	
						762 9								
						182 1	2569 3	Y	490	486	0		42	
						539 9								
								Y	NO RPT				42	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
06	5910 X	4844	-0-	-1066	-0-	265 1	3540 3	Y	885	849	0		59	
07	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	65 4	974 9							
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	414 1	6193 3	Y	669	679	0		49	
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	736 9								
*10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	214 1	3248 3	Y	370	396	0		23	
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	407 9								
						209 1	2787 3	Y	402	400	0		25	
						442 9								
						219 1	3089 3	Y	510	489	0		46	
						561 9								
								Y	NO RPT				46	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
06	5280 X	1024	-0-	-4256	-0-	59 1	785 3	Y	151	144	0		8	
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	14 4	166 9							
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	125 1	1870 3	Y	227	222	0		13	
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	250 9								
*10	3100 N	3201	-0-	101	101	179 1	2718 3	Y	310	310	0		13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	101	341 9								
						243 1	3244 3	Y	340	337	0		16	
						374 9								
						196 1	2764 3	Y	219	218	0		17	
						241 9								
								Y	NO RPT				17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	532 1	7111 3	Y	385	380	0			25
07	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	131 4	424 9							
08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	499 1	7472 3	Y	393	391	0			27
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	432 9								
*10	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	374 1	5673 3	Y	349	358	0			18
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	384 9								
						329 1	4402 3	Y	274	277	0			15
						1 4	301 9							
						356 1	5027 3	Y	332	320	0			27
						365 9								
								Y	NO RPT					27
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
06	8670 X	2273	-0-	-6397	-0-	145 1	1930 3	Y	148	142	0			10
07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	35 4	163 9							
08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	159 1	2387 3	Y	289	279	0			20
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	318 9								
*10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	192 1	2906 3	Y	413	411	0			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	454 9								
						201 1	2681 3	Y	261	268	0			15
						287 9								
						175 1	2466 3	Y	154	156	0			13
						169 9								
								Y	NO RPT					13
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
06	6270 X	4393	-0-	-1877	-0-	283 1	3773 3	Y	244	245	0			16
07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	69 4	268 9							
08	4154 X	4109	-0-	-45	-0-	250 1	3749 3	Y	440	427	0			29
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	484 9								
*10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	223 1	3385 3	Y	455	461	0			23
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	501 9								
						273 1	3640 3	Y	500	497	0			26
						550 9								
						232 1	3273 3	Y	661	633	0			54
						727 9								
								Y	NO RPT					54
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
06	7350 X	4179	-0-	-3171	-0-	14 1	3780 3	Y	311	320	0			18
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	43 4	342 9							
08	7719 X	6031	-0-	-1688	-0-	23 1	5577 3	Y	463	455	0			26
09	7290 X	5662	-0-	-1628	-0-	64 4	509 9							
10	6479 X	6068	-0-	-411	-0-	32 1	5514 3	Y	439	438	0			27
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	2 4	483 9							
						22 1	5166 3	Y	428	428	0			27
						3 4	471 9							
						27 1	5522 3	Y	472	475	0			24
						519 9								
								Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	302 562	1 9	2788	3	Y	511	493 0		37									
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	395 3	1 4	3425	3	Y	813	791 0		59									
08	2790 X	449	-0-	-2341	-0-	44 85	1 9	320	3	Y	77	127 0		9									
09	2700 X	1468	-0-	-1232	-0-	120 1	1 4	963	3	Y	349	328 0		30									
10	3038 X	1803	-0-	-1235	-0-	90 2	1 4	1326	3	Y	350	350 0		30									
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			385	9	Y	NO RPT			30									
FOGMT														WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919									
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	70 1015	1 9	3389	3	Y	923	861 0		62									
07	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	87 1092	1 9	4107	3	Y	993	877 0	90 1	88									
08	4402 X	2683	-0-	-1719	-0-	37 538	1 9	2108	3	Y	489	530 0		47									
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	74 751	1 9	2556	3	Y	683	640 0		90									
10	4619 X	3202	-0-	-1417	-0-	133 660	1 9	2409	3	Y	600	599 0		91									
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			91									
FOGMT														WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279									
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	55 578	1 9	2666	3	Y	525	518 0		34									
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	58 645	1 9	2764	3	Y	586	518 0	54 1	48									
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	49 542	1 9	2788	3	Y	493	500 0		41									
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	65 559	1 9	2232	3	Y	508	484 0		65									
10	3844 X	2280	-0-	-1564	-0-	95 453	1 9	1732	3	Y	412	417 0		60									
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			60									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299									
06	3000 N	4740	-0-	1740	4539	39 2	1 4	736	3	Y	3603	3611 0		97									
07	T. A.	2804	-0-	2804	7343	92 1016	1 9	3963	3	Y	924	990 0		31									
08	T. A.	2597	-0-	2597	9940	89 1	1 4	1780	3	Y	661	643 0	27 1	22									
09	T. A.	2931	-0-	2931	12871	115 4	1 4	1888	3	Y	840	820 0		42									
10	T. A.	491	-0-	491	13362	25 168	1 9	298	3	Y	153	188 0		7									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13362					Y	NO RPT			7									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC LA BANDERA RANCH UNIT A				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	2H	RRCID	-> 269960	COMPL.	DATE 01/15/2013	TOTAL	DEPTH	6292	PERF.	7041	-	11901
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
06	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	715	1	5724	3	Y	793	685	0	124		
07	DLQ G-10	6198	-0-	6198	6198	872	9	4460	3	Y	1066	973	0	217		
08	11897 X	5699	-0-	-6198	-0-	565	1	4327	3	Y	779	874	0	122		
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	1173	9	857	9	Y	609	626	0	105		
10	4650 X	3600	-0-	-1050	-0-	514	1	3540	3	Y	354	401	0	58		
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	401	1	670	9	Y	NO RPT			58		
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	9H	RRCID	-> 269974	COMPL.	DATE 01/17/2013	TOTAL	DEPTH	8067	PERF.	9263	-	14337
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	155	1	3889	3	Y	308	307	0	53		
07	DLQ G-10	4245	-0-	4245	4245	339	9	3831	3	Y	250	264	0	39		
08	7790 X	3545	-0-	-4245	-0-	139	1	3212	3	Y	202	205	0	36		
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	275	9	3437	3	Y	252	247	0	41		
*10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	111	1	3716	3	Y	221	231	0	31		
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	222	9	Y	NO RPT					31		
CHAPARRAL WILDLIFE				WELL #:	9H	RRCID	-> 269979	COMPL.	DATE 01/12/2013	TOTAL	DEPTH	8236	PERF.	9292	-	14119
06	4560 X	3678	-0-	-882	-0-	13	1	3390	3	Y	246	255	0	38		
07	T. A.	3091	-0-	3091	3091	4	4	2779	3	Y	266	257	0	47		
08	T. A.	2263	-0-	2263	5354	10	4	293	9	Y	139	169	0	17		
09	T. A.	1498	-0-	1498	6852	7	1	2074	3	Y	130	123	0	24		
10	T. A.	2120	-0-	2120	8972	29	4	153	9	Y	194	188	0	30		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8972	6	1	1346	3	Y	NO RPT			30		
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	10H	RRCID	-> 269980	COMPL.	DATE 02/18/2013	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	8878	-	14041
06	3690 X	2668	-0-	-1022	-0-	93	1	2355	3	Y	200	190	0	33		
07	DLQ G-10	2988	-0-	2988	2988	220	9	2610	3	Y	257	253	0	37		
08	5057 X	2069	-0-	-2988	-0-	95	1	1784	3	Y	203	204	0	36		
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	283	9	2065	3	Y	219	217	0	38		
10	2728 X	1683	-0-	-1045	-0-	62	1	1545	3	Y	122	139	0	21		
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	223	9	Y	NO RPT					21		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	840 X	779	-0-	-61	-0-	27 1	359 3	7 4	386 9	Y	351	334 0		22	
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	119 1	1786 3	1343 9		Y	1221	1163 0		80	
08	1767 X	1274	-0-	-493	-0-	66 1	1002 3	206 9		Y	187	254 0		13	
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58 1	770 3	232 9		Y	211	212 0		12	
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	40 1	571 3	193 9		Y	175	172 0		15	
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			15	
RANCHO ENCANTADO														8106 PERF. 8769 - 13920	
WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920															
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	164 1	4126 3	285 9		Y	259	248 0		38	
07	DLQ G-10	4446	-0-	4446	4446	148 1	4081 3	217 9		Y	197	209 0		26	
08	9323 X	4877	-0-	-4446	-0-	153 1	4424 3	300 9		Y	273	259 0		40	
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	171 1	3687 3	268 9		Y	244	247 0		37	
*10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	8 1	3664 3	215 9		Y	195	207 0		25	
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			25	
BRISCOE FRIDAY RANCH														8306 PERF. 9327 - 14297	
WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297															
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	23 1	6271 3	71 4	371 9	Y	337	339 0		17	
07	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	25 1	6082 3	70 4	363 9	Y	330	330 0		17	
08	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	37 1	6352 3	2 4	406 9	Y	369	366 0		20	
09	6510 X	6463	-0-	-47	-0-	25 1	6043 3	4 4	391 9	Y	355	356 0		19	
*10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	31 1	6371 3	370 9		Y	336	341 0		14	
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			14	
DENTONIO WHITE 23 UNIT														7119 PERF. 7794 - 13117	
WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117															
06	3120 X	1251	-0-	-1869	-0-	83 1	1108 3	20 4	40 9	Y	36	37 0		2	
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	178 1	2669 3	235 9		Y	214	203 0		13	
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	105 1	1598 3	541 9		Y	492	482 0		23	
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	101 1	1343 3	466 9		Y	424	426 0		21	
10	1271 X	1205	-0-	-66	-0-	63 1	886 3	256 9		Y	233	235 0		19	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	145 1	1940 3	Y	202	199 0				16
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	36 4	222 9							
08	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	115 1	1713 3	Y	410	396 0				30
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	451 9								
*10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	148 1	2253 3	Y	550	550 0				30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	605 9								
						95 1	1271 3	Y	350	358 0				22
						385 9								
						62 1	870 3	Y	296	290 0				28
						326 9								
								Y	NO RPT					28
FOGMT														
WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
06	4230 X	2964	-0-	-1266	-0-	2512 3	452 9	N	411	359 1				154
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2656 3	454 9	N	413	353 1				214
08	T. A.	3124	-0-	3124	3124	2681 3	443 9	N	403	527 1				90
09	T. A.	4253	-0-	4253	7377	3826 3	427 9	N	388	180 1				298
10	T. A.	4521	-0-	4521	11898	3978 3	543 9	N	494	370 1				422
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11898			N	NO RPT					422
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	27 1	1317 3	Y	663	464 0	186 1			13
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	729 9								
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	15 1	722 3	Y	393	3 0	390 1			13
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	432 9								
10	2139 X	574	-0-	-1565	-0-	23 1	918 3	Y	504	284 0	227 1			6
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	554 9								
						14 1	470 3	Y	229	231 0				4
						1 4	252 9							
						11 1	336 3	Y	206	207 0				3
						227 9								
								Y	NO RPT					3
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
06	6240 X	5351	-0-	-889	-0-	18 1	4938 3	Y	308	308 0				17
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	56 4	339 9							
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	20 1	4732 3	Y	298	298 0				17
09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	54 4	328 9							
*10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	29 1	4932 3	Y	281	281 0				17
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	2 4	309 9							
						22 1	5247 3	Y	271	272 0				16
						3 4	298 9							
						28 1	5723 3	Y	336	336 0				16
						370 9								
								Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 14H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 270200	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL	DEPTH	8092	PERF.	8734	-	13814					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-			136 316	1 9	3425	3	Y	287	268	0			45
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-			121 356	1 9	3345	3	Y	324	324	0			45
08	4371	X	3568	-0-	-803	-0-			108 323	1 9	3137	3	Y	294	290	0			49
09	4230	X	3887	-0-	-343	-0-			155 405	1 9	3327	3	Y	368	359	0			58
10	4371	X	3475	-0-	-896	-0-			7 312	1 9	3156	3	Y	284	302	0			40
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-							Y	NO RPT					40
BRISCOE FRIDAY RANCH					WELL #:	32H	RRCID -> 270202	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL	DEPTH	8326	PERF.	9042	-	14621				
06	6780	X	4805	-0-	-1975	-0-			16 47	1 4	4215	3	Y	479	480	0			26
07	T. A.		5009	-0-	5009	5009			18 50	1 4	4387	3	Y	504	501	0			29
08	T. A.		4730	-0-	4730	9739			25 1	1 4	4196	3	Y	462	462	0			29
09	T. A.		4481	-0-	4481	14220			17 2	1 4	3963	3	Y	454	454	0			29
10	T. A.		5552	-0-	5552	19772			24 637	1 9	4891	3	Y	579	578	0			30
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19772							Y	NO RPT					30
RANCHO ENCANTADO					WELL #:	15H	RRCID -> 270256	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL	DEPTH	8123	PERF.	9145	-	13916				
06	3960	X	3857	-0-	-103	-0-			139 213	1 9	3505	3	Y	194	187	0			30
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-			125 252	1 9	3434	3	Y	229	228	0			31
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-			139 224	1 9	4034	3	Y	204	202	0			33
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-			174 238	1 9	3731	3	Y	216	215	0			34
10	4340	X	3837	-0-	-503	-0-			8 187	1 9	3642	3	Y	170	181	0			23
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-							Y	NO RPT					23
RANCHO ENCANTADO					WELL #:	16H	RRCID -> 270257	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL	DEPTH	8130	PERF.	9416	-	14087				
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-			187 293	1 9	4708	3	Y	266	247	0			39
07	DLQ G-10		4615	-0-	4615	4615			153 256	1 9	4206	3	Y	233	240	0			32
08	9286	X	4671	-0-	-4615	-0-			148 243	1 9	4280	3	Y	221	218	0			35
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-			193 240	1 9	4153	3	Y	218	219	0			34
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-			240 9	9 1	4030	3	Y	245	247	0			32
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-							Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6330 X	5644	-0-	-686	-0-	179 1	5000 3	464 9	464 9	Y	422	416 0		21
07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	146 1	4666 3	426 9	426 9	Y	387	383 0		25
08	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	189 1	5144 3	431 9	431 9	Y	392	395 0		22
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	241 1	4865 3	386 9	386 9	Y	351	345 0		28
10	5518 X	5278	-0-	-240	-0-	163 1	4688 3	427 9	427 9	Y	388	394 0		22
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			22
BEINHORN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
06	6600 X	5772	-0-	-828	-0-	189 1	5287 3	295 9	295 9	Y	268	276 0		13
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	165 1	5302 3	238 9	238 9	Y	216	216 0		13
08	8401 X	7398	-0-	-1003	-0-	246 1	6721 3	430 9	430 9	Y	391	384 0		20
09	8130 X	7847	-0-	-283	-0-	344 1	6951 3	552 9	552 9	Y	502	484 0		38
*10	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	214 1	6164 3	437 9	437 9	Y	397	414 0		21
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			21
BEINHORN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
06	9090 X	5889	-0-	-3201	-0-	180 1	5036 3	672 9	672 9	Y	611	628 0		33
07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	162 1	5223 3	659 9	659 9	Y	599	594 0		38
08	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	223 1	6098 3	673 9	673 9	Y	612	617 0		33
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	243 1	4903 3	543 9	543 9	Y	494	488 0		39
10	6634 X	5114	-0-	-1520	-0-	152 1	4367 3	595 9	595 9	Y	541	550 0		30
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			30
BEINHORN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	159 1	4456 3	172 9	172 9	Y	156	160 0		8
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	88 1	2824 3	191 9	191 9	Y	174	171 0		11
08	6479 X	6028	-0-	-451	-0-	200 1	5482 3	345 9	345 9	Y	314	308 0		17
09	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	276 1	5568 3	320 9	320 9	Y	291	285 0		23
*10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	164 1	4712 3	306 9	306 9	Y	278	285 0		16
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	315 1	8781 3	Y	936	935	0			50
07	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	221 1	7088 3	Y	604	614	0			40
08	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	255 1	6988 3	Y	506	518	0			28
09	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	304 1	6142 3	Y	493	482	0			39
10	7099 X	5922	-0-	-1177	-0-	178 1	5116 3	Y	571	579	0			31
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	628 9		Y	NO RPT					31
BEINHORN RANCH													8124 PERF. 8829 - 14013	
WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
06	8760 X	8272	-0-	-488	-0-	254 1	7073 3	Y	858	877	0			46
07	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	236 1	7553 3	Y	833	825	0			54
08	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	271 1	7413 3	Y	723	736	0			41
09	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	359 1	7271 3	Y	694	679	0			56
10	8339 X	7646	-0-	-693	-0-	230 1	6612 3	Y	731	745	0			42
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	804 9		Y	NO RPT					42
BEINHORN RANCH													8151 PERF. 9136 - 13755	
WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	150 1	4156 3	Y	585	598	0			34
07	T. A.	4875	-0-	4875	4875	129 1	4165 3	Y	517	515	0			36
08	T. A.	4713	-0-	4713	9588	149 1	4073 3	Y	446	455	0			27
09	T. A.	4812	-0-	4812	14400	204 1	4116 3	Y	447	436	0			38
10	T. A.	4426	-0-	4426	18826	131 1	3763 3	Y	484	492	0			30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18826	532 9		Y	NO RPT					30
BEINHORN RANCH													8142 PERF. 8720 - 13704	
WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
06	9360 X	8909	-0-	-451	-0-	251 1	7787 3	Y	789	775	0			40
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	273 1	8256 3	Y	854	861	0			33
08	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	348 1	8246 3	Y	908	893	0			48
09	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	326 1	7791 3	Y	768	767	0			49
10	9145 X	8860	-0-	-285	-0-	288 1	7662 3	Y	811	818	0			42
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-	18 4	892 9	Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5460 X	4916	-0-	-544	-0-	142 1	4396 3	376 9	376 9	Y	342	333 0		16
07	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	149 1	4500 3	374 9	374 9	Y	340	345 0		11
08	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	189 1	4475 3	414 9	414 9	Y	376	369 0		18
09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	191 1	4565 3	385 9	385 9	Y	350	347 0		21
10	5084 X	5033	-0-	-51	-0-	169 1	4493 3	361 9	361 9	Y	328	333 0		16
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	10 4				Y	NO RPT			16
BEINHORN RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	102 1	3170 3	180 9	180 9	Y	164	159 0		8
07	T. A.	3984	-0-	3984	3984	120 1	3602 3	253 9	253 9	Y	230	229 0		9
08	T. A.	4023	-0-	4023	8007	153 1	3603 3	237 9	237 9	Y	215	213 0		11
09	T. A.	3493	-0-	3493	11500	134 1	3193 3	155 9	155 9	Y	141	143 0		9
10	T. A.	3425	-0-	3425	14925	118 1	3134 3	166 9	166 9	Y	151	152 0		8
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14925	7 4				Y	NO RPT			8
BEINHORN RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
06	7140 X	5783	-0-	-1357	-0-	165 1	5117 3	499 9	499 9	Y	454	444 0		22
07	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	149 1	4503 3	557 9	557 9	Y	506	510 0		18
08	5735 X	5187	-0-	-548	-0-	188 1	4466 3	495 9	495 9	Y	450	445 0		23
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	225 1	5388 3	520 9	520 9	Y	473	466 0		30
*10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	208 1	5540 3	583 9	583 9	Y	530	532 0		28
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	13 4				Y	NO RPT			28
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171														
06	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	34 1	9127 3	722 9	722 9	Y	656	656 0		35
07	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	103 4	9225 3	737 9	737 9	Y	670	668 0		37
08	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	56 1	9600 3	568 9	568 9	Y	516	522 0		31
09	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	37 1	8797 3	543 9	543 9	Y	494	495 0		30
*10	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	45 1	9402 3	681 9	681 9	Y	619	618 0		31
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-	681 9				Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3510 X	2769	-0-	-741	-0-	9 1	2521 3	Y	191	195	0			7	
07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	29 4	210 9								
08	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	9 1	2153 3	Y	165	166	0			6	
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	25 4	182 9								
10	3689 X	2146	-0-	-1543	-0-	14 1	2504 3	Y	186	185	0			7	
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	1 4	205 9								
						12 1	2817 3	Y	233	230	0			10	
						2 4	256 9								
						9 1	1920 3	Y	197	201	0			6	
						217 9									
								Y	NO RPT					6	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490	
06	8100 X	7677	-0-	-423	-0-	26 1	7133 3	Y	397	398	0			22	
07	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	81 4	437 9								
08	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	29 1	6947 3	Y	390	390	0			22	
09	6750 X	6656	-0-	-94	-0-	79 4	429 9								
*10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	40 1	6773 3	Y	406	404	0			24	
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-	2 4	447 9								
						26 1	6234 3	Y	356	358	0			22	
						4 4	392 9								
						31 1	6470 3	Y	444	444	0			22	
						488 9									
								Y	NO RPT					22	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272	
06	4650 X	4159	-0-	-491	-0-	249 1	3598 3	Y	281	285	0			33	
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	3 4	309 9								
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	179 1	4167 3	Y	318	307	0			44	
09	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	3 4	350 9								
10	6417 X	4562	-0-	-1855	-0-	420 1	6022 3	Y	437	439	0			42	
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	5 4	481 9								
						322 1	5263 3	Y	311	318	0			35	
						342 9									
						217 1	4092 3	Y	230	241	0			24	
						253 9									
								Y	NO RPT					24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-		617 1	7 4	8911 3	768 9	Y	698	630 0				76
07	DLQ G-10	15265	-0-	15265	15265		594 1	9 4	13841 3	821 9	Y	746	715 0				107
08	25586 X	10321	-0-	-15265	-0-		636 1	8 4	9114 3	563 9	Y	512	562 0				57
09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-		403 1	564 9	6590 3		Y	513	510 0				60
10	10633 X	9297	-0-	-1336	-0-		442 1	1 4	8331 3	523 9	Y	475	482 0				53
11	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-						Y	NO RPT					53
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695				
06	7920 X	5132	-0-	-2788	-0-		312 1	4 4	4508 3	308 9	Y	280	277 0				36
07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-		188 1	3 4	4378 3	309 9	Y	281	274 0				43
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		288 1	3 4	4114 3	250 9	Y	227	243 0				27
09	4500 X	3763	-0-	-737	-0-		205 1	201 9	3357 3		Y	183	186 0				24
10	5580 X	4011	-0-	-1569	-0-		192 1	192 1	3613 3		Y	187	188 0				23
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-		206 9				Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948				
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-		159 1	2 4	2300 3	350 9	Y	318	322 0				38
07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-		63 1	1 4	1478 3	90 9	Y	82	105 0				15
08	5611 X	1620	-0-	-3991	-0-		97 1	1 4	1391 3	131 9	Y	119	122 0				12
09	5430 X	1878	-0-	-3552	-0-		97 1	1 4	1587 3		Y	176	169 0				19
10	7285 X	1882	-0-	-5403	-0-		194 9	86 1	1623 3		Y	157	159 0				17
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-		173 9				Y	NO RPT					17
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042				
06	6390 X	4941	-0-	-1449	-0-		297 1	3 4	4287 3	354 9	Y	322	335 0				41
07	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-		205 1	3 4	4781 3	450 9	Y	409	391 0				59
08	6448 X	5928	-0-	-520	-0-		356 1	4 4	5103 3	465 9	Y	423	437 0				45
09	6030 X	4937	-0-	-1093	-0-		252 1	569 9	4116 3		Y	517	502 0				60
10	6448 X	4337	-0-	-2111	-0-		192 1	529 9	3616 3		Y	481	487 0				54
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-						Y	NO RPT					54
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8610 X	7439	-0-	-1171	-0-	437 1	6304 3	5 4	693 9	Y	630	648 0			73
07	T. A.	7048	-0-	7048	7048	273 1	6356 3	4 4	415 9	Y	377	396 0			54
08	T. A.	7500	-0-	7500	14548	462 1	6617 3	5 4	416 9	Y	378	397 0			35
09	T. A.	5854	-0-	5854	20402	316 1	5165 3	373 9		Y	339	339 0			35
10	T. A.	6843	-0-	6843	27245	323 1	6095 3	1 4	424 9	Y	385	382 0			38
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	27245					Y	NO RPT				38
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560	
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	322 1	4652 3	4 4	290 9	Y	264	284 0			34
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	197 1	4589 3	3 4	193 9	Y	175	182 0			27
08	10540 X	6224	-0-	-4316	-0-	385 1	5526 3	5 4	308 9	Y	280	279 0			28
09	10200 X	6820	-0-	-3380	-0-	373 1	6125 3	1 4	321 9	Y	292	287 0			33
*10	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	438 1	8249 3	1 4	392 9	Y	356	351 0			38
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT				38
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628	
06	9060 X	6072	-0-	-2988	-0-	375 1	5409 3	4 4	284 9	Y	258	253 0			31
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	223 1	5192 3	3 4	212 9	Y	193	194 0			30
08	10044 X	6960	-0-	-3084	-0-	439 1	6293 3	5 4	223 9	Y	203	211 0			22
09	6750 X	6380	-0-	-370	-0-	346 1	5667 3	367 9		Y	334	318 0			38
10	6262 X	5680	-0-	-582	-0-	270 1	5082 3	328 9		Y	298	302 0			34
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT				34
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469	
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	223 1	3225 3	3 4	105 9	Y	95	96 0			15
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	126 1	2930 3	2 4	153 9	Y	139	131 0			23
08	3999 X	2087	-0-	-1912	-0-	129 1	1853 3	2 4	103 9	Y	94	103 0			14
09	3870 X	1003	-0-	-2867	-0-	54 1	887 3	62 9		Y	56	60 0			10
10	3689 X	2730	-0-	-959	-0-	130 1	2440 3	160 9		Y	145	137 0			18
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
FOGMT				WELL #:	10SP	RRCID	->	270634	COMPL.	DATE	09/21/2013	TOTAL	DEPTH	6340	PERF.	6673	-	12356	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1980 X	289	-0-	-1691	-0-		22	1	203	3	Y	58	55	0				6	
							64	9											
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-		55	1	477	3	Y	80	78	0				8	
							88	9											
08	3100 N	3829	-0-	729	729		404	1	2908	3	Y	469	447	0				30	
							1	4	516	9									
09	3000 N	4895	-0-	1895	2624		416	1	3353	3	Y	1020	961	0				89	
							4	4	1122	9									
*10	3100 N	5398	-0-	2298	4922		256	1	3760	3	Y	1252	1232	0				109	
							5	4	1377	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4922						Y	NO RPT						109	
FOGMT				WELL #:	11SP	RRCID	->	270636	COMPL.	DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	6338	PERF.	6975	-	12736	
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-		360	1	3331	3	Y	532	512	0				39	
							585	9											
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		304	1	2636	3	Y	338	351	0				26	
							2	4	372	9									
08	3968 X	3543	-0-	-425	-0-		379	1	2732	3	Y	392	393	0				25	
							1	4	431	9									
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-		415	1	3349	3	Y	400	390	0				35	
							4	4	440	9									
*10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		252	1	3705	3	Y	397	398	0				34	
							5	4	437	9									
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-						Y	NO RPT						34	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	19H	RRCID	->	270642	COMPL.	DATE	05/04/2013	TOTAL	DEPTH	7658	PERF.	8333	-	12139	
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		268	1	3864	3	Y	372	373	0				44	
							3	4	409	9									
07	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-		283	1	6581	3	Y	472	449	0				67	
							4	4	519	9									
08	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-		462	1	6621	3	Y	673	672	0				68	
							5	4	740	9									
09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-		357	1	5845	3	Y	467	479	0				56	
							514	9											
*10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-		281	1	5278	3	Y	401	412	0				45	
							441	9											
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-						Y	NO RPT						45	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	71H	RRCID	->	270646	COMPL.	DATE	05/22/2013	TOTAL	DEPTH	7541	PERF.	8213	-	13061	
06	7050 X	5219	-0-	-1831	-0-		315	1	4548	3	Y	320	313	0				37	
							4	4	352	9									
07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-		219	1	5099	3	Y	371	356	0				52	
							3	4	408	9									
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		236	1	3388	3	Y	259	283	0				28	
							3	4	285	9									
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		216	1	3530	3	Y	292	287	0				33	
							321	9											
10	5797 X	2680	-0-	-3117	-0-		125	1	2351	3	Y	185	197	0				21	
							204	9											
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-						Y	NO RPT						21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	3152	-0-	-1288	-0-		185	1 2	2676	3 4	Y	263	284	0 9			35
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-		184	1 3	4292	3 4	Y	382	363	0 9			54
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		224	1 3	3217	3 4	Y	241	268	0 9			27
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		186	1 3	3036	3 4	Y	223	224	0 9			26
10	3286 X	3173	-0-	-113	-0-		245	9 1									
							145	1 1	2734	3 9	Y	267	264	0 9			29
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-		294	9			Y	NO RPT					29
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093				
06	3960 X	2776	-0-	-1184	-0-		157	1 2	2277	3 4	Y	309	290	0 9			35
07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		80	1 1	1851	3 4	Y	212	215	0 9			32
08	4650 X	2459	-0-	-2191	-0-		140	1 2	2007	3 4	Y	282	285	0 9			29
09	3300 X	2482	-0-	-818	-0-		124	1 2	310	3 4	Y	297	292	0 9			34
10	2883 X	2100	-0-	-783	-0-		327	9 1									
							92	1 1	1729	3 9	Y	254	260	0 9			28
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		279	9			Y	NO RPT					28
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1777	-0-	1777	1777		95	1 1	1360	3 9	Y	292	266	0 9			26
							1	4 1	321	9 3							
09	14B2 EXT	4478	-0-	4478	6255		240	1 1	3928	3 9	Y	282	276	0 9			32
10	14B2 EXT	4707	-0-	4707	10962		310	9 1									
							222	1 1	4167	3 9	Y	289	289	0 9			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10962		318	9			Y	NO RPT					32
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016				
06	10500 X	9534	-0-	-966	-0-		89	1 2	8303	3 4	Y	1036	1018	0 9			26
07	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-		106	1 13	8799	3 4	Y	1176	1185	0 9			17
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-		134	1 13	8611	3 4	Y	1150	1144	0 9			23
09	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-		115	1 13	8143	3 4	Y	782	781	0 9			24
*10	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-		105	1 1	860	3 4	Y	838	848	0 9			14
							1	4 1	8823	9 3							
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-				922	9 9	Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 77H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 270781	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8494	- 14188						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6090 X	5961	-0-	-129	-0-		53	1 4	4981	3 9	Y	842	830	0			21
07	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-		75	1 4	6178	3 9	Y	944	951	0			14
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-		102	1 4	6559	3 9	Y	986	980	0			20
09	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-		83	1 4	5905	3 9	Y	921	911	0			30
*10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-		65	1 4	5405	3 9	Y	871	884	0			17
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-		958	9			Y	NO RPT					17
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	83H	RRCID -> 270782	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 8396	- 13870						
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-		19	1 4	1804	3 9	Y	42	41	0			2
07	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		16	1 4	1308	3 9	Y	154	152	0			4
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		42	1 4	2687	3 9	Y	114	113	0			5
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		37	1 4	125	3 9	Y	211	207	0			9
10	3379 X	1998	-0-	-1381	-0-		232	9	1812	3	Y	149	153	0			5
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-		164	9			Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	80H	RRCID -> 270783	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 8538	- 13790						
06	6330 X	6012	-0-	-318	-0-		59	1 4	5563	3 9	Y	353	347	0			11
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-		71	1 4	5933	3 9	Y	655	654	0			12
08	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-		87	1 4	5583	3 9	Y	634	630	0			16
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-		69	1 4	4812	3 9	Y	510	507	0			19
10	6262 X	5551	-0-	-711	-0-		561	9	4901	3	Y	537	543	0			13
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-		591	9			Y	NO RPT					13
BEINHORN RANCH				WELL #:	30H	RRCID -> 270792	COMPL. DATE 09/26/2013	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8640	- 13231						
06	3720 X	3309	-0-	-411	-0-		103	1 9	2850	3	Y	324	331	0			18
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-		94	1 4	3011	3 9	Y	275	275	0			18
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-		120	1 4	3270	3 9	Y	259	263	0			14
09	3450 X	3356	-0-	-94	-0-		285	9	2898	3	Y	285	277	0			22
10	3410 X	3055	-0-	-355	-0-		314	9	2583	3	Y	347	350	0			19
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		382	9			Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	183 1	2637 3	Y	427	421	0			51
07	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	2 4	470 9	Y	477	460	0			68
08	3100 N	6130	-0-	3030	3030	157 1	3645 3	Y	512	527	0			53
09	3000 N	5514	-0-	2514	5544	2 4	525 9	Y	474	472	0			55
*10	10763 X	5219	-0-	-5544	-0-	363 1	5200 3	Y	410	419	0			46
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	4 4	563 9	Y	NO RPT					46
						241 1	4527 3	Y						
						451 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
06	9330 X	6189	-0-	-3141	-0-	187 1	4455 3	Y	1368	1324	0			134
07	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	42 4	1505 9	Y	1540	1356	0			318
08	5797 X	3946	-0-	-1851	-0-	165 1	4713 3	Y	1448	1667	0	67 1		32
09	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	30 4	1694 9	Y	1942	1945	0	10 1		19
10	5797 X	2886	-0-	-2911	-0-	27 1	2306 3	Y	1402	1404	0			17
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	20 4	1593 9	Y	NO RPT					17
						56 1	4425 3	Y						
						51 4	2136 9	Y						
						20 1	1314 3	Y						
						10 4	1542 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
06	8010 X	6712	-0-	-1298	-0-	216 1	5151 3	Y	1178	1133	0			116
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	49 4	1296 9	Y	955	866	0			205
08	5394 X	2712	-0-	-2682	-0-	137 1	3924 3	Y	788	935	0	38 1		20
09	5220 X	4307	-0-	-913	-0-	25 4	1051 9	Y	848	854	0	4 1		10
10	5394 X	2598	-0-	-2796	-0-	21 1	1808 3	Y	1173	1167	0			16
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	16 4	867 9	Y	NO RPT					16
						42 1	3295 3	Y						
						37 4	933 9	Y						
						19 1	1279 3	Y						
						10 4	1290 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
06	8070 X	7561	-0-	-509	-0-	243 1	5803 3	Y	1327	1273	0			130
07	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	55 4	1460 9	Y	1079	978	0			231
08	5270 X	3582	-0-	-1688	-0-	154 1	4432 3	Y	1214	1362	0	56 1		27
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	29 4	1187 9	Y	2271	2263	0	12 1		23
10	5270 X	3720	-0-	-1550	-0-	26 1	2202 3	Y	2298	2292	0			29
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	19 4	1335 9	Y	NO RPT					29
						74 1	5752 3	Y						
						64 4	2498 9	Y						
						17 1	1166 3	Y						
						9 4	2528 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3030 X	2592	-0-	-438	-0-	123 1	780 9	1689 3	Y		709	771 1		47
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	99 1	660 9	1462 3	Y		600	600 1		47
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	144 1	430 9	1806 3	Y		391	388 1		50
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	411 1	7 4	4623 3	Y		890	881 1		59
*10	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	819 1	5 4	6181 3	Y		823	752 1		130
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			905 9		Y	NO RPT			130
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
06	3660 X	2786	-0-	-874	-0-	172 1	244 9	2370 3	Y		222	230 1		16
07	DLQ G-10	2542	-0-	2542	2542	128 1	1 4	1906 3	Y		461	440 1		37
08	3348 X	806	-0-	-2542	-0-	49 1	150 9	607 3	Y		136	151 1		22
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	174 1	3 4	1953 3	Y		392	385 1		29
10	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	180 1	1 4	1356 3	Y		322	297 1		54
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			354 9	Y		NO RPT			54
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
06	4860 X	3962	-0-	-898	-0-	38 1	1 4	3603 3	Y		291	285 0		10
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	49 1	6 4	4085 3	Y		362	364 0		8
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	72 1	7 4	4597 3	Y		355	353 0		10
09	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	70 1	411 9	391 9	Y		374	369 0		15
*10	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	56 1	403 9	4649 3	Y		366	371 0		10
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				Y		NO RPT			10
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
06	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	28 1	12 4	9274 3	Y		1393	1398 0		43
07	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	31 1	11 4	1532 9	Y		1250	1239 0		54
08	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	37 1	2 4	9397 3	Y		1285	1305 0		34
09	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	40 1	4 4	1375 9	Y		1120	1108 0	8 1	38
*10	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	56 1	43 4	9063 3	Y		1315	1311 0		42
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			1414 9	Y		NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE CATARINA RANCH																			
WELL #: 61H										RRCID -> 270949		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8378 - 14666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	8677	3	Y	1258	1257	0			38	
								11	4	1384	9								
07	T. A.	10619	-0-	10619	10619	10619		31	1	9211	3	Y	1242	1227	0			53	
								11	4	1366	9								
08	T. A.	9986	-0-	9986	20605	20605		35	1	8521	3	Y	1298	1317	0			34	
								2	4	1428	9								
09	T. A.	9712	-0-	9712	30317	30317		41	1	8266	3	Y	1274	1255	0	8	1	45	
								4	4	1401	9								
10	T. A.	9948	-0-	9948	40265	40265		53	1	8434	3	Y	1291	1293	0			43	
								41	4	1420	9								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40265	40265						Y	NO RPT					43	
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 62H		RRCID -> 270951		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8610 - 14713	
06	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	12049	3	Y	1575	1572	0			50	
								15	4	1733	9								
07	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	11706	3	Y	1482	1467	0			65	
								13	4	1630	9								
08	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	12446	3	Y	1679	1698	0			46	
								2	4	1847	9								
09	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	12118	3	Y	1609	1588	0	12	1	55	
								6	4	1770	9								
*10	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	12410	3	Y	1682	1683	0			54	
								61	4	1850	9								
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-	-0-						Y	NO RPT					54	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 24H		RRCID -> 270955		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8589 - 12571	
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-		354	1	4501	3	Y	310	251	0	19	1	89	
								341	9										
07	T. A.	6128	-0-	6128	6128	6128		487	1	5379	3	Y	238	203	0			124	
								262	9										
08	T. A.	5297	-0-	5297	11425	11425		466	1	4469	3	Y	329	392	0			61	
								362	9										
09	T. A.	3940	-0-	3940	15365	15365		312	1	3280	3	Y	315	274	0			102	
								1	4	347	9								
10	T. A.	4699	-0-	4699	20064	20064		294	1	4067	3	Y	307	332	0			77	
								338	9										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20064	20064						Y	NO RPT					77	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 19H		RRCID -> 270962		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 8547 - 13192	
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	2357	3	Y	128	125	0	9	1	44	
								141	9										
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	2850	3	Y	62	66	0			40	
								68	9										
08	5239 X	2676	-0-	-2563	-0-	-0-		243	1	2336	3	Y	88	111	0			17	
								97	9										
09	3630 X	2440	-0-	-1190	-0-	-0-		203	1	2125	3	Y	102	87	0			32	
								112	9										
10	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	-0-		246	1	3400	3	Y	80	91	0			21	
								88	9										
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	-0-						Y	NO RPT					21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13440 X	8754	-0-	-4686	-0-	581 1	7389 3	Y	713	585 0	44 1			202
07	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	784 9								
08	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	630 1	6960 3	Y	470	419 0				253
09	6390 X	2423	-0-	-3967	-0-	517 9								
10	6603 X	37	-0-	-6566	-0-	766 1	7348 3	Y	810	922 0				141
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	891 9								
						185 1	1938 3	Y	273	303 0				111
						300 9								
						2 1	32 3	Y	3	93 0				21
						3 9								
								Y	NO RPT					21
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
06	3890 X	-0-	-0-	-3890	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-					-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	38 1	425 3	Y	72	68 1				4
						1 4	79 9							
*10	988 X	988	-0-	-0-	-0-	95 1	719 3	Y	157	137 1				24
						1 4	173 9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					24
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
06	11460 X	5776	-0-	-5684	-0-	352 1	4869 3	Y	504	501 1				31
07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1 4	554 9							
08	5952 X	5651	-0-	-301	-0-	288 1	4270 3	Y	558	546 1				43
09	5760 X	5478	-0-	-282	-0-	1 4	614 9							
10	9548 X	3904	-0-	-5644	-0-	375 1	4710 3	Y	514	494 1				63
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	1 4	565 9							
						408 1	4571 3	Y	448	481 1				30
						6 4	493 9							
						398 1	2999 3	Y	459	420 1				69
						2 4	505 9							
								Y	NO RPT					69
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	253 1	3508 3	Y	329	311 1				18
07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	1 4	362 9							
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	610 1	9057 3	Y	610	582 1				46
09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2 4	671 9							
10	3720 X	824	-0-	-2896	-0-	164 1	2053 3	Y	219	235 1				30
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	241 9								
						158 1	1773 3	Y	263	275 1				18
						2 4	289 9							
						81 1	605 3	Y	125	122 1				21
						138 9								
								Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	270970	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL	DEPTH	6980	PERF.	8745 -	11641				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	3016	-0-	-2984	-0-	184	1	1	2555	3	Y	251	297	1				18
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	1	276	9	Y	1	19	1				-0-
08	6076	X	2229	-0-	-3847	-0-	153	1	1	1916	3	Y	145	130	1				15
09	5880	X	2724	-0-	-3156	-0-	160	9	1	2291	3	Y	205	208	1				12
10	6076	X	728	-0-	-5348	-0-	204	1	3	226	9	Y	53	58	1				7
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	79	1	58	591	3	Y	NO RPT						7
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	270971	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	6932	PERF.	8060 -	12670				
06	3000	N	9001	-0-	6001	6001	550	1	1	7590	3	Y	782	738	1				47
07	12690	X	6689	-0-	-6001	-0-	380	1	1	5633	3	Y	614	612	1				49
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	336	1	1	4219	3	Y	445	436	1				58
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	447	1	1	490	9	Y	401	430	1				29
10	9300	X	2764	-0-	-6536	-0-	294	1	7	441	9	Y	225	216	1				38
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	2	4	2	2220	3	Y	NO RPT						38
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	63H	RRCID ->	270978	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL	DEPTH	7883	PERF.	8671 -	14760				
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	35	1	14	11465	3	Y	1603	1604	0				49
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	45	1	15	13278	3	Y	1785	1758	0				76
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	46	1	2	11244	3	Y	1604	1637	0				43
09	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	45	1	4	9010	3	Y	1220	1212	0				43
*10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	67	1	4	1342	9	Y	1762	1747	0			8 1	58
11	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-	53	4	1	10736	3	Y	NO RPT						58
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL	DEPTH	7881	PERF.	8880 -	15305				
06	12990	X	11746	-0-	-1244	-0-	30	1	13	10062	3	Y	1492	1489	0				45
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9134	3	Y	1100	1098	0				47
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	42	1	2	10158	3	Y	1397	1407	0				37
09	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	50	1	5	10065	3	Y	1344	1325	0				46
*10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	63	1	5	1478	9	Y	1402	1402	0			10 1	46
11	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-	49	4	1	1542	9	Y	NO RPT						46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6510 X	5904	-0-	-606	-0-	472	1	4365	3	Y	970	939	0	70
07	DLQ G-10	5222	-0-	5222	5222	1067	9	4202	3	Y	484	516	0	38
08	9485 X	4263	-0-	-5222	-0-	488	1	3517	3	Y	233	255	0	16
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	469	1	3786	3	Y	220	216	0	20
*10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	271	1	3984	3	Y	390	377	0	33
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	5	4	429	9	Y	NO RPT			33
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
06	10560 X	5056	-0-	-5504	-0-	320	1	4621	3	Y	101	111	0	15
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	245	1	5693	3	Y	159	150	0	24
08	5425 X	2814	-0-	-2611	-0-	178	1	2550	3	Y	76	89	0	11
09	5250 X	1163	-0-	-4087	-0-	65	1	1063	3	Y	32	37	0	6
10	5425 X	3121	-0-	-2304	-0-	152	1	2851	3	Y	107	100	0	13
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	118	9			Y	NO RPT			13
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
06	7140 X	5498	-0-	-1642	-0-	251	1	5142	3	Y	93	98	0	6
07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	253	1	5090	3	Y	79	81	0	4
08	6789 X	6240	-0-	-549	-0-	306	1	5878	3	Y	46	48	0	2
09	6570 X	2732	-0-	-3838	-0-	114	1	1382	3	Y	1122	1003	0	87
10	6138 X	4718	-0-	-1420	-0-	127	1	2794	3	Y	1632	1563	0	109
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	2	4	1795	9	Y	NO RPT			109
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	417	1	8532	3	Y	218	216	0	15
07	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	294	1	5923	3	Y	144	150	0	9
08	7254 X	5383	-0-	-1871	-0-	263	1	5047	3	Y	63	67	0	5
09	6750 X	2637	-0-	-4113	-0-	144	1	1733	3	Y	689	618	0	55
10	9486 X	4036	-0-	-5450	-0-	127	1	2784	3	Y	1021	977	0	70
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-	2	4	1123	9	Y	NO RPT			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	509 1	10418 3	199 9	Y	181	180 0			13
07	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	381 1	7687 3	161 9	Y	146	149 0			10
08	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	440 1	8449 3	90 9	Y	82	85 0			7
09	8160 X	3163	-0-	-4997	-0-	169 1	2050 3	941 9	Y	855	767 0	26 1		69
10	11501 X	4798	-0-	-6703	-0-	152 1	3359 3	1284 9	Y	1167	1121 0	34 1		81
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-				Y	NO RPT				81

BRISCOE CHUPADERA RANCH													6782 PERF. 7477 - 11824	
WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
06	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	344 1	7043 3	103 9	Y	94	94 0			6
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	259 1	5210 3	100 9	Y	91	92 0			5
08	9579 X	5707	-0-	-3872	-0-	279 1	5370 3	53 9	Y	48	50 0			3
09	7500 X	1757	-0-	-5743	-0-	90 1	1083 3	583 9	Y	530	476 0	16 1		41
10	8432 X	1263	-0-	-7169	-0-	37 1	821 3	404 9	Y	367	371 0	11 1		26
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-				Y	NO RPT				26

BRISCOE CHUPADERA RANCH													6757 PERF. 7540 - 12043	
WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
06	6900 X	6533	-0-	-367	-0-	296 1	6058 3	176 9	Y	160	156 0			11
07	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	379 1	7645 3	172 9	Y	156	158 0			9
08	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	402 1	7744 3	83 9	Y	75	80 0			4
09	6480 X	2883	-0-	-3597	-0-	158 1	1900 3	823 9	Y	748	672 0	22 1		58
10	7502 X	4278	-0-	-3224	-0-	142 1	3141 3	992 9	Y	902	873 0	26 1		61
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-				Y	NO RPT				61

BRISCOE CHUPADERA RANCH													6768 PERF. 7774 - 12277	
WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	356 1	7302 3	83 9	Y	75	77 0			4
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3		Y	4	7 0			1
08	6324 X	4260	-0-	-2064	-0-	199 1	3832 3	226 9	Y	205	195 0			11
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	169 1	2050 3	3608 9	Y	3280	2937 0	98 1		256
10	8494 X	3326	-0-	-5168	-0-	113 1	2490 3	721 9	Y	655	828 0	25 1		58
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-				Y	NO RPT				58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2250 X	1911	-0-	-339	-0-	95 1	1309 3	Y	461	534 1				33	
07	T. A.	1572	-0-	1572	1572	507 9	1202 3	Y	263	274 1				22	
08	T. A.	7794	-0-	7794	9366	81 1	6221 3	Y	978	884 1				116	
09	T. A.	5141	-0-	5141	14507	289 9	1076 9	Y	600	671 1				45	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14507	496 1	4109 3	Y	-0-	45 1				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14507	1 4	660 9	Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336	
06	3660 X	4	-0-	-3656	-0-	4 3		Y	-0-					-0-	
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	244 1	3619 3	Y	356	329 1				27	
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	1 4	392 9	Y							
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	220 1	2768 3	Y	351	334 1				44	
*10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1 4	386 9	Y	252	278 1				18	
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-	75 1	845 3	Y	209	194 1				33	
						1 4	277 9	Y	NO RPT					33	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895	
06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	18 1	1695 3	Y	217	213 0				5	
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	239 9	2615 3	Y	279	280 0				4	
08	4774 X	3396	-0-	-1378	-0-	31 1	307 9	Y	249	248 0				5	
09	4620 X	3203	-0-	-1417	-0-	4 4	3069 3	Y	169	169 0				5	
10	2015 X	1584	-0-	-431	-0-	5 4	274 9	Y	73	77 0				1	
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	42 1	2975 3	Y	NO RPT					1	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622	
06	11340 X	11030	-0-	-310	-0-	94 1	9348 3	Y	1409	1375 0				71	
07	DLQ G-10	11912	-0-	11912	11912	38 4	1550 9	Y	1544	1520 0				95	
08	23133 X	11221	-0-	-11912	-0-	190 1	9972 3	Y	1575	1598 0				72	
09	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	52 4	1698 9	Y	1542	1551 0				63	
*10	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	123 1	9340 3	Y	1626	1530 0			96 1	63	
11	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-	25 4	1733 9	Y	NO RPT					63	
						92 1	9561 3	Y							
						20 4	1696 9	Y							
						88 1	9873 3	Y							
						22 4	1789 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12330 X	12137	-0-	-193	-0-	105 1	10411 3	1579 9	Y	1435	1405 0		73
07		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	42 4	10501 3	1428 9	Y	1298	1291 0		80
08		11067 X	10876	-0-	-191	-0-	200 1	9789 3	931 9	Y	846	886 0		40
09		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	54 4	9473 3	1384 9	Y	1258	1249 0		49
10		11067 X	10634	-0-	-433	-0-	129 1	9153 3	1379 9	Y	1254	1182 0	74 1	47
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	20 4			Y	NO RPT			47
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
06		13530 X	10434	-0-	-3096	-0-	92 1	9076 3	1229 9	Y	1117	1122 0		57
07		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	37 4	9827 3	1515 9	Y	1377	1351 0		83
08		11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	187 1	10055 3	1544 9	Y	1404	1424 0		63
09		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	51 4	9156 3	1434 9	Y	1304	1315 0		52
*10		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	133 1	9923 3	1515 9	Y	1377	1295 0	81 1	53
11		10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-	27 4			Y	NO RPT			53
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
06		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	99 1	9811 3	1301 9	Y	1183	1171 0		59
07		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	40 4	10252 3	1374 9	Y	1249	1233 0		75
08		7967 X	7358	-0-	-609	-0-	195 1	6373 3	884 9	Y	804	843 0		36
09		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	53 4	7377 3	1195 9	Y	1086	1081 0		41
*10		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	84 1	7389 3	1346 9	Y	1224	1148 0	72 1	45
11		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	17 4			Y	NO RPT			45
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
06		16530 X	6229	-0-	-10301	-0-	56 1	5560 3	590 9	Y	536	584 0		29
07		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	23 4	7467 3	422 9	Y	384	390 0		23
08		17484 X	17435	-0-	-49	-0-	142 1	15262 3	1931 9	Y	1755	1705 0		73
09		16920 X	14782	-0-	-2138	-0-	39 4	12985 3	1645 9	Y	1495	1511 0		57
10		17484 X	14666	-0-	-2818	-0-	200 1	12801 3	1723 9	Y	1566	1474 0	92 1	57
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-	42 4			Y	NO RPT			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 6H														
RRCID -> 271143														
COMPL. DATE 06/16/2013														
TOTAL DEPTH 8010														
PERF. 8655 - 14923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9090 X	3902	-0-	-5188	-0-	34	1	3403	3	Y	410	423	0	20
						14	4	451	9					
07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	32	1	1690	3	Y	201	210	0	11
						9	4	221	9					
08	7347 X	6611	-0-	-736	-0-	75	1	5696	3	Y	749	730	0	30
						16	4	824	9					
09	7110 X	5499	-0-	-1611	-0-	45	1	4690	3	Y	685	690	0	25
						10	4	754	9					
*10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	50	1	5655	3	Y	950	886	0	34
						13	4	1045	9					
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			34
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 7H														
RRCID -> 271144														
COMPL. DATE 06/14/2013														
TOTAL DEPTH 8033														
PERF. 8774 - 14715														
06	9780 X	3280	-0-	-6500	-0-	27	1	2692	3	Y	500	532	0	25
						11	4	550	9					
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	27	51	0	1
						1	4	30	9					
08	7905 X	414	-0-	-7491	-0-	4	1	336	3	Y	66	66	0	1
						1	4	73	9					
09	7650 X	5360	-0-	-2290	-0-	43	1	4433	3	Y	795	768	0	28
						9	4	875	9					
10	7905 X	7075	-0-	-830	-0-	52	1	5814	3	Y	1087	1013	0	39
						13	4	1196	9					
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			39
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 64H														
RRCID -> 271152														
COMPL. DATE 11/30/2013														
TOTAL DEPTH 7871														
PERF. 9148 - 15198														
06	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	37	1	12014	3	Y	1785	1783	0	56
						15	4	1964	9					
07	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	31	1	9341	3	Y	1332	1329	0	59
						11	4	1465	9					
08	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	54	1	13372	3	Y	2047	2051	0	55
						3	4	2252	9					
09	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	57	1	11536	3	Y	1934	1908	0	67
						6	4	2127	9					
*10	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	63	1	10163	3	Y	1758	1767	0	58
						50	4	1934	9					
11	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT			58
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 78H														
RRCID -> 271185														
COMPL. DATE 05/23/2013														
TOTAL DEPTH 7752														
PERF. 8259 - 14052														
06	9300 X	5379	-0-	-3921	-0-	52	1	4821	3	Y	459	452	0	11
						1	4	505	9					
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	67	1	5548	3	Y	610	613	0	8
						8	4	671	9					
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	78	1	5041	3	Y	467	467	0	8
						8	4	514	9					
09	5250 X	4793	-0-	-457	-0-	62	1	4326	3	Y	368	365	0	11
						405	9							
10	5425 X	3994	-0-	-1431	-0-	43	1	3603	3	Y	316	322	0	5
						348	9							
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	6840 X	4111	-0-	-2729	-0-	38 1	3554 3	518 9	Y	471	463 0			13	
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	48 1	3973 3	609 9	Y	554	557 0			10	
08	4185 X	1257	-0-	-2928	-0-	16 1	1043 3	196 9	Y	178	183 0			5	
09	4050 X	2430	-0-	-1620	-0-	26 1	1808 3	596 9	Y	542	528 0			19	
*10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	56 1	4608 3	1167 9	Y	1061	1058 0			22	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				Y	NO RPT				22	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018	
06	8400 X	8382	-0-	-18	-0-	23 1	7450 3	900 9	Y	818	818 0			24	
07	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	25 1	7524 3	860 9	Y	782	774 0			32	
08	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	32 1	7680 3	901 9	Y	819	830 0			21	
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	37 1	7226 3	877 9	Y	797	786 0	6 1		26	
*10	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	45 1	7210 3	897 9	Y	815	816 0			25	
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-				Y	NO RPT				25	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868	
06	11400 X	10902	-0-	-498	-0-	30 1	9714 3	1146 9	Y	1042	1044 0			32	
07	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	32 1	9442 3	977 9	Y	888	881 0			39	
08	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	38 1	9358 3	989 9	Y	899	913 0			25	
09	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	45 1	9031 3	1136 9	Y	1033	1014 0	8 1		36	
*10	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	59 1	9401 3	1212 9	Y	1102	1101 0			37	
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-				Y	NO RPT				37	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142	
06	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	34 1	11223 3	1748 9	Y	1589	1585 0			48	
07	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	39 1	11450 3	1698 9	Y	1544	1526 0			66	
08	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	45 1	11024 3	1733 9	Y	1575	1599 0			42	
09	11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	49 1	9847 3	1516 9	Y	1378	1363 0	10 1		47	
*10	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	64 1	10097 3	1571 9	Y	1428	1429 0			46	
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-				Y	NO RPT				46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10740 X	10720	-0-	-20	-0-	28 1	9357 3	Y	1203	1197	0			40
						12 4	1323 9							
07	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	27 1	8091 3	Y	998	992	0			46
						9 4	1098 9							
08	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	34 1	8400 3	Y	1103	1117	0			32
						2 4	1213 9							
09	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	42 1	8345 3	Y	1125	1109	0	8 1		40
						4 4	1238 9							
*10	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	52 1	8323 3	Y	1134	1136	0			38
						41 4	1247 9							
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			Y	NO RPT					38
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
06	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	776 1	9861 3	Y	502	469	0	35 1		163
						552 9								
07	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	681 1	7531 3	Y	256	261	0			158
						282 9								
08	8463 X	991	-0-	-7472	-0-	89 1	851 3	Y	46	178	0			26
						51 9								
09	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	1070 1	11225 3	Y	723	548	0			201
						1 4	795 9							
10	8463 X	4878	-0-	-3585	-0-	316 1	4371 3	Y	174	306	0			69
						191 9								
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT					69
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
06	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	571 1	7259 3	Y	276	254	0	19 1		88
						304 9								
07	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	657 1	7269 3	Y	162	156	0			94
						178 9								
08	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	1014 1	9727 3	Y	292	335	0			51
						321 9								
09	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	726 1	7613 3	Y	279	242	0			88
						1 4	307 9							
*10	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	546 1	7563 3	Y	193	229	0			52
						1 4	212 9							
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT					52
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
06	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	421 1	5355 3	Y	283	258	0	19 1		89
						311 9								
07	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	516 1	5709 3	Y	144	146	0			87
						158 9								
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	685 1	6568 3	Y	65	133	0			19
						72 9								
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	588 1	6167 3	Y	429	329	0			119
						1 4	472 9							
*10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	411 1	5684 3	Y	298	341	0			76
						328 9								
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	357 1	7307 3	183 9	183 9	Y	166	166 0		10
07	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	553 1	11150 3	308 9	308 9	Y	280	276 0		14
08	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	561 1	10796 3	153 9	153 9	Y	139	146 0		7
09	8490 X	3431	-0-	-5059	-0-	181 1	2183 3	1064 9	1064 9	Y	967	870 0	29 1	75
10	10664 X	8973	-0-	-1691	-0-	289 1	6376 3	2302 9	2302 9	Y	2093	1971 0	59 1	138
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-	6 4				Y	NO RPT			138
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121	
06	9000 X	5501	-0-	-3499	-0-	249 1	5095 3	154 9	154 9	Y	140	144 0		11
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	361 1	7271 3	246 9	246 9	Y	224	221 0		14
08	6758 X	6585	-0-	-173	-0-	320 1	6141 3	119 9	119 9	Y	108	115 0		7
09	6540 X	5874	-0-	-666	-0-	278 1	3349 3	2243 9	2243 9	Y	2039	1825 0	61 1	160
10	5921 X	5010	-0-	-911	-0-	152 1	3352 3	1503 9	1503 9	Y	1366	1386 0	41 1	99
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	3 4				Y	NO RPT			99
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965	
06	7050 X	5687	-0-	-1363	-0-	261 1	5357 3	66 9	66 9	Y	60	64 0		6
07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	199 1	4012 3	42 9	42 9	Y	38	40 0		4
08	6541 X	4335	-0-	-2206	-0-	212 1	4097 3	22 9	22 9	Y	20	21 0		3
09	6330 X	1665	-0-	-4665	-0-	108 1	1313 3	242 9	242 9	Y	220	198 0	7 1	18
10	8246 X	2545	-0-	-5701	-0-	99 1	2176 3	268 9	268 9	Y	244	238 0	7 1	17
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	2 4				Y	NO RPT			17
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915	
06	12480 X	10806	-0-	-1674	-0-	491 1	10046 3	264 9	264 9	Y	240	231 0		16
07	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	445 1	8961 3	202 9	202 9	Y	184	189 0		11
08	11718 X	7679	-0-	-4039	-0-	375 1	7201 3	97 9	97 9	Y	88	94 0		5
09	7410 X	2688	-0-	-4722	-0-	127 1	1527 3	1032 9	1032 9	Y	938	842 0	28 1	73
10	11160 X	3986	-0-	-7174	-0-	135 1	2997 3	851 9	851 9	Y	774	770 0	23 1	54
11	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-	3 4				Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	9120 X	6967	-0-	-2153	-0-	312 1	6389 3	Y	239	233	0			16	
07	DLQ G-10	2872	-0-	2872	2872	131 1	2644 3	Y	87	97	0			6	
08	4793 X	1921	-0-	-2872	-0-	93 1	1793 3	Y	30	34	0			2	
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	15	15	0			2	
10	6293 X	200	-0-	-6093	-0-	9 1	191 3	Y	-0-	2	1			-0-	
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468	
06	5970 X	56	-0-	-5914	-0-	4 1	52 3	Y	-0-	5	1			-0-	
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	237 1	3514 3	Y	303	280	1			23	
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	276 1	3467 3	Y	323	305	1			41	
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	309 1	3469 3	Y	277	297	1			21	
*10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	315 1	2375 3	Y	205	192	1			34	
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	2 4	226 9	Y	NO RPT					34	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228	
06	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	340 1	6954 3	Y	59	62	0			4	
07	14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	698 1	14084 3	Y	151	147	0			8	
08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	387 1	7459 3	Y	41	47	0			2	
09	6810 X	554	-0-	-6256	-0-	36 1	429 3	Y	81	75	0	3	1	5	
*10	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	395 1	8692 3	Y	1101	1006	0	30	1	70	
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	7 4	1211 9	Y	NO RPT					70	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921	
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	19 1	6307 3	Y	646	641	0			19	
07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	21 1	6235 3	Y	614	607	0			26	
08	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	26 1	6233 3	Y	643	653	0			16	
09	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	29 1	5935 3	Y	599	592	0	4	1	19	
*10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	36 1	5862 3	Y	613	613	0			19	
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	29 4	674 9	Y	NO RPT					19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	9120 X	9031	-0-	-89	-0-	25 1	8075 3	Y	837	835	0		22	
						10 4	921 9							
07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	24 1	7406 3	Y	761	754	0		29	
						9 4	837 9							
08	8804 X	8265	-0-	-539	-0-	31 1	7356 3	Y	797	809	0		17	
						1 4	877 9							
09	8520 X	8337	-0-	-183	-0-	37 1	7419 3	Y	797	785	0	6 1	23	
						4 4	877 9							
10	8928 X	8134	-0-	-794	-0-	45 1	7145 3	Y	826	827	0		22	
						35 4	909 9							
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT				22	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338	
06	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	29 1	9438 3	Y	1057	1054	0		33	
						12 4	1163 9							
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	31 1	9388 3	Y	976	967	0		42	
						11 4	1074 9							
08	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	36 1	8929 3	Y	982	998	0		26	
						2 4	1080 9							
09	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	40 1	8139 3	Y	960	947	0	6 1	33	
						4 4	1056 9							
*10	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	53 1	8549 3	Y	953	955	0		31	
						42 4	1048 9							
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			Y	NO RPT				31	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870	
06	7440 X	6505	-0-	-935	-0-	213 1	5081 3	Y	1057	1015	0		101	
						48 4	1163 9							
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	148 1	4260 3	Y	943	847	0		197	
						28 4	1037 9							
08	6138 X	2786	-0-	-3352	-0-	20 1	1720 3	Y	937	1071	0	43 1	20	
						15 4	1031 9							
09	5940 X	3517	-0-	-2423	-0-	29 1	2329 3	Y	1029	1034	0	6 1	9	
						27 4	1132 9							
10	6138 X	1813	-0-	-4325	-0-	11 1	696 3	Y	1001	999	0		11	
						5 4	1101 9							
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT				11	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571	
06	5220 X	5165	-0-	-55	-0-	171 1	4083 3	Y	793	762	0		79	
						39 4	872 9							
07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	131 1	3790 3	Y	784	697	0		166	
						25 4	862 9							
08	6355 X	2477	-0-	-3878	-0-	19 1	1669 3	Y	704	819	0	33 1	18	
						15 4	774 9							
09	6150 X	2932	-0-	-3218	-0-	25 1	1983 3	Y	819	822	0	4 1	11	
						23 4	901 9							
10	6107 X	1456	-0-	-4651	-0-	9 1	579 3	Y	785	784	0		12	
						4 4	864 9							
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT				12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	73H	RRCID ->	271397	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL	DEPTH	7860	PERF.	8711	-	11823		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10650 X	5173	-0-	-5477	-0-			170	1	4051	3	Y	831	813	0			82
07	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-			38	4	914	9							80
08	5301 X	1638	-0-	-3663	-0-			54	1	1562	3	Y	341	343	0			10
09	5130 X	4128	-0-	-1002	-0-			10	4	375	9							6
10	5301 X	1731	-0-	-3570	-0-			13	1	1095	3	Y	474	523	0	21	1	7
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			9	4	521	9		NO RPT					7
								43	1	3368	3	Y	617	618	0	3	1	
								38	4	679	9							
								15	1	1025	3	Y	621	620	0			
								8	4	683	9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	74H	RRCID ->	271429	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL	DEPTH	7772	PERF.	8530	-	13939		
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-			30	1	9769	3	Y	1142	1145	0			37
07	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-			12	4	1256	9							48
08	11997 X	8673	-0-	-3324	-0-			32	1	9449	3	Y	1063	1052	0			27
09	11610 X	11516	-0-	-94	-0-			11	4	1169	9							47
10	12493 X	11172	-0-	-1321	-0-			32	1	7633	3	Y	915	936	0			48
11	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-			1	4	1007	9		1309	1281	0	8	1	48
								50	1	10021	3	Y	1403	1402	0			48
								5	4	1440	9							
								59	1	9523	3	Y	1403	1402	0			48
								47	4	1543	9		NO RPT					48
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	271430	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL	DEPTH	7798	PERF.	9037	-	14671		
06	17910 X	10143	-0-	-7767	-0-			26	1	8648	3	Y	1325	1324	0			39
07	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-			11	4	1458	9							62
08	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-			34	1	9984	3	Y	1487	1464	0			40
09	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-			11	4	1636	9							49
*10	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-			40	1	9892	3	Y	1570	1592	0			46
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			2	4	1727	9		1464	1445	0	10	1	46
								47	1	9240	3	Y	1480	1483	0			46
								4	4	1610	9							
								58	1	9317	3	Y	1480	1483	0			46
								46	4	1628	9		NO RPT					46
DIAMOND H STATE				WELL #:	9H	RRCID ->	271441	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	8131	-	13030		
06	1770 X	1003	-0-	-767	-0-			9	1	798	3	Y	178	161	1			24
07	T. A.	2292	-0-	2292	2292			196	9									48
08	T. A.	4856	-0-	4856	7148			33	1	1551	3	Y	642	618	1			249
09	T. A.	4515	-0-	4515	11663			2	4	706	9							11
10	T. A.	6724	-0-	6724	18387			79	1	3186	3	Y	1416	1215	1			14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18387			33	4	1558	9		487	725	1			
								36	1	3937	3	Y	726	723	1			
								6	4	536	9							
								235	1	5688	3	Y	726	723	1			
								2	4	799	9		NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	14 1	4563 3	Y	498	511 0			17	
						6 4	548 9							
07	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	20 1	5942 3	Y	633	621 0			29	
						7 4	696 9							
08	8277 X	5879	-0-	-2398	-0-	21 1	5194 3	Y	603	614 0			18	
						1 4	663 9							
09	8010 X	2875	-0-	-5135	-0-	13 1	2497 3	Y	331	334 0	2 1		13	
						1 4	364 9							
10	9176 X	2025	-0-	-7151	-0-	12 1	1748 3	Y	234	238 0			9	
						8 4	257 9							
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT				9	
BRISCOE CATARINA RANCH													TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084	
WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014														
06	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	23 1	7510 3	Y	1162	1146 0			34	
						9 4	1278 9							
07	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	16 1	4816 3	Y	730	733 0			31	
						6 4	803 9							
08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	26 1	6386 3	Y	1031	1036 0			26	
						1 4	1134 9							
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	19 1	3776 3	Y	612	614 0	4 1		20	
						2 4	673 9							
10	9114 X	1583	-0-	-7531	-0-	9 1	1329 3	Y	217	231 0			6	
						6 4	239 9							
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			Y	NO RPT				6	
RANCHO ENCANTADO													TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928	
WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013														
06	7020 X	6372	-0-	-648	-0-	32 1	6081 3	Y	143	149 1			70	
						102 4	157 9							
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	37 1	6228 3	Y	150	95 1			125	
						8 4	165 9							
08	6789 X	6771	-0-	-18	-0-	48 1	6532 3	Y	174	261 1			38	
						191 9								
09	6570 X	5916	-0-	-654	-0-	59 1	5685 3	Y	138	128 1			48	
						20 4	152 9							
10	6789 X	6059	-0-	-730	-0-	68 1	5835 3	Y	142	61 1			129	
						156 9								
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			Y	NO RPT				129	
RANCHO ENCANTADO													TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689	
WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013														
06	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	33 1	6406 3	Y	164	160 1			80	
						109 4	180 9							
07	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	40 1	6847 3	Y	161	101 1			140	
						9 4	177 9							
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	48 1	6625 3	Y	104	208 1			36	
						114 9								
09	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	62 1	6001 3	Y	143	125 1			54	
						21 4	157 9							
10	6727 X	5517	-0-	-1210	-0-	62 1	5300 3	Y	141	60 1			135	
						155 9								
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT				135	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6900 X	5880	-0-	-1020	-0-	29 1	5577 3	Y	164	164	1				81
07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	94 4	180 9	Y	202	120	1				163
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	34 1	5882 3	Y	172	289	1				46
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	8 4	222 9	Y	188	165	1				69
*10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	46 1	6251 3	Y	219	91	1				197
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	189 9		Y	NO RPT						197
						60 1	5726 3	Y							
						20 4	207 9	Y							
						68 1	5813 3	Y							
						241 9									
RANCHO ENCANTADO														8362 PERF. 9210 - 14857	
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857															
06	9780 X	9279	-0-	-501	-0-	46 1	8921 3	Y	146	158	1				80
07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	151 4	161 9	Y	172	106	1				146
08	9579 X	9382	-0-	-197	-0-	53 1	9070 3	Y	198	294	1				50
09	9270 X	8538	-0-	-732	-0-	12 4	189 9	Y	150	140	1				60
10	9579 X	8981	-0-	-598	-0-	67 1	9097 3	Y	169	71	1				158
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-	218 9		Y	NO RPT						158
						86 1	8258 3	Y							
						29 4	165 9	Y							
						100 1	8694 3	Y							
						1 4	186 9	Y							
RANCHO ENCANTADO														8334 PERF. 9251 - 14994	
WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994															
06	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	67 1	12794 3	Y	209	221	1				107
07	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	216 4	230 9	Y	182	123	1				166
08	14074 X	13326	-0-	-748	-0-	76 1	12959 3	Y	232	345	1				53
09	13620 X	12422	-0-	-1198	-0-	17 4	200 9	Y	199	179	1				73
10	14787 X	12049	-0-	-2738	-0-	95 1	12976 3	Y	203	87	1				189
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-	255 9		Y	NO RPT						189
						125 1	12036 3	Y							
						42 4	219 9	Y							
						135 1	11690 3	Y							
						1 4	223 9	Y							
BRISCOE CATARINA RANCH														7817 PERF. 8542 - 14113	
WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113															
06	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	24 1	7997 3	Y	1262	1257	0				39
07	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	10 4	1388 9	Y	1259	1244	0				54
08	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	28 1	8173 3	Y	1215	1237	0				32
09	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9 4	1385 9	Y	1224	1206	0				42
*10	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	31 1	7476 3	Y	1244	1246	0				40
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	1 4	1337 9	Y	NO RPT						40
						40 1	8039 3	Y							
						4 4	1346 9	Y							
						54 1	8700 3	Y							
						43 4	1368 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	17	1	5923	3	Y	1036	1025	0	31
						8	4	1140	9					
07	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	21	1	6255	3	Y	1068	1054	0	45
						7	4	1175	9					
08	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	28	1	6681	3	Y	1039	1057	0	27
						1	4	1143	9					
09	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	31	1	6132	3	Y	644	645	0	22
						3	4	708	9				4 1	
10	6820 X	6216	-0-	-604	-0-	34	1	5447	3	Y	644	646	0	20
						27	4	708	9					
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT			20
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
06	4110 X	3369	-0-	-741	-0-	8	1	2861	3	Y	451	455	0	16
						4	4	496	9					
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	13	1	3694	3	Y	658	644	0	30
						4	4	724	9					
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	3	Y	426	443	0	13
						1	4	469	9					
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	482	474	0	17
						1	4	530	9				4 1	
10	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	17	1	2717	3	Y	489	489	0	17
						13	4	538	9					
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	38	1	3648	3	Y	622	614	0	32
						684	9							
07	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	44	1	4179	3	Y	673	666	0	39
						740	9							
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	31	1	3420	3	Y	561	571	0	29
						617	9							
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	32	1	3725	3	Y	745	740	0	34
						820	9							
*10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	41	1	4673	3	Y	823	819	0	38
						905	9							
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			38
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	56	1	5343	3	Y	587	582	0	30
						646	9							
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	53	1	5109	3	Y	571	569	0	32
						628	9							
08	5859 X	5621	-0-	-238	-0-	46	1	4955	3	Y	564	568	0	28
						620	9							
09	5670 X	5392	-0-	-278	-0-	40	1	4679	3	Y	612	612	0	28
						673	9							
10	5859 X	5618	-0-	-241	-0-	43	1	4929	3	Y	587	588	0	27
						646	9							
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	71 1	6806 3	Y	819	810 0					42
07	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	901 9	6732 3	Y	802	800 0					44
08	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	70 1	6427 3	Y	784	790 0					38
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	882 9	6353 3	Y	815	817 0					36
*10	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	59 1	6232 3	Y	894	890 0					40
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	862 9		Y	NO RPT						40
						54 1									
						897 9									
						983 9									

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009	
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	64 1	6098 3	Y	960	953 0					52
07	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	1056 9	6478 3	Y	1077	1066 0					63
08	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	68 1	6525 3	Y	1084	1091 0					56
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	1185 9	6035 3	Y	1038	1044 0					50
*10	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	60 1	6040 3	Y	1118	1114 0					54
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	1192 9		Y	NO RPT						54
						51 1									
						1142 9									
						1230 9									

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261	
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	34 1	3285 3	Y	525	519 0					29
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	578 9	3332 3	Y	504	503 0					30
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	35 1	3371 3	Y	544	545 0					29
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	554 9	3717 3	Y	615	614 0					30
*10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	31 1	4134 3	Y	585	586 0					29
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	598 9		Y	NO RPT						29
						32 1									
						677 9									
						644 9									

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851	
06	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	32 1	10817 3	Y	1214	1212 0					39
07	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	14 4	1335 9		1115	1104 0					50
08	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	35 1	10498 3	Y	1124	1142 0					32
09	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	12 4	1227 9		1160	1142 0					42
*10	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	42 1	10160 3	Y	1220	1221 0					41
11	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-	2 4	1236 9		1220	1221 0					41
						51 1	10250 3	Y	1220	1221 0					41
						5 4	1276 9		1220	1221 0					41
						66 1	10624 3	Y	1220	1221 0					41
						52 4	1342 9		1220	1221 0					41
								Y	NO RPT						41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH										12018 200 797102 WELL #: 81H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271590		CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8010		CNTY: DIMMIT PERF. 8455 - 14668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-			25	1	8236	3	Y	888	887	0			28	
								10	4	977	9								
07	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-			29	1	8648	3	Y	902	890	0			40	
								10	4	992	9								
08	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-			34	1	8475	3	Y	911	925	0			26	
								2	4	1002	9								
09	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-			40	1	7994	3	Y	871	859	0	6	1	32	
								4	4	958	9								
*10	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-			50	1	8010	3	Y	902	902	0			32	
								39	4	992	9								
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-							Y	NO RPT					32	
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8463 - 14758	
06	9510 X	9211	-0-	-299	-0-			25	1	8188	3	Y	898	898	0			28	
								10	4	988	9								
07	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-			28	1	8133	3	Y	855	846	0			37	
								9	4	941	9								
08	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-			32	1	7863	3	Y	869	883	0			23	
								2	4	956	9								
09	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-			37	1	7450	3	Y	857	845	0	6	1	29	
								4	4	943	9								
10	8339 X	8086	-0-	-253	-0-			44	1	7083	3	Y	840	841	0			28	
								35	4	924	9								
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-							Y	NO RPT					28	
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8953 - 14992	
06	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-			26	1	8259	3	Y	931	941	0			30	
								10	4	1024	9								
07	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-			28	1	8367	3	Y	897	888	0			39	
								10	4	987	9								
08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-			32	1	8021	3	Y	810	827	0			22	
								2	4	891	9								
09	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-			37	1	7462	3	Y	733	724	0	6	1	25	
								4	4	806	9								
*10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-			48	1	7651	3	Y	753	754	0			24	
								37	4	828	9								
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-							Y	NO RPT					24	
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 9222 - 15261	
06	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-			30	1	9946	3	Y	1288	1287	0			40	
								13	4	1417	9								
07	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-			34	1	10104	3	Y	1278	1262	0			56	
								12	4	1406	9								
08	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-			41	1	10019	3	Y	1360	1379	0			37	
								2	4	1496	9								
09	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-			46	1	9393	3	Y	1115	1105	0	8	1	39	
								5	4	1227	9								
*10	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-			59	1	9392	3	Y	1044	1049	0			34	
								46	4	1148	9								
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-							Y	NO RPT					34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	112	1	10544	3	Y	1748	1724	0	94
						7	4	1923	9					
07	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	193	1	10051	3	Y	1665	1660	0	99
						13	4	1832	9					
08	10478 X	9767	-0-	-711	-0-	203	1	8030	3	Y	1387	1442	0	44
						8	4	1526	9					
09	10140 X	9510	-0-	-630	-0-	197	1	7860	3	Y	1313	1280	0	77
						9	4	1444	9					
10	10478 X	10085	-0-	-393	-0-	206	1	8056	3	Y	1654	1647	0	84
						4	4	1819	9					
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT			84
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
06	10740 X	8853	-0-	-1887	-0-	78	1	7408	3	Y	1238	1226	0	68
						5	4	1362	9					
07	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	148	1	7704	3	Y	1197	1193	0	72
						10	4	1317	9					
08	10881 X	9543	-0-	-1338	-0-	198	1	7834	3	Y	1366	1395	0	43
						8	4	1503	9					
09	10530 X	9159	-0-	-1371	-0-	192	1	7622	3	Y	1215	1186	0	72
						8	4	1337	9					
10	10881 X	9848	-0-	-1033	-0-	216	1	8410	3	Y	1107	1121	0	58
						4	4	1218	9					
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT			58
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	59	1	5486	3	Y	988	976	0	53
						3	4	1087	9					
07	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	122	1	6348	3	Y	1123	1110	0	66
						8	4	1235	9					
08	7843 X	3406	-0-	-4437	-0-	69	1	2742	3	Y	538	586	0	18
						3	4	592	9					
09	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	193	1	7694	3	Y	1382	1320	0	80
						8	4	1520	9					
*10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	164	1	6387	3	Y	994	1021	0	53
						3	4	1093	9					
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT			53
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
06	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	80	1	7583	3	Y	1432	1383	0	75
						5	4	1575	9					
07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	123	1	6407	3	Y	1053	1064	0	64
						9	4	1158	9					
08	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	238	1	9374	3	Y	1483	1500	0	47
						9	4	1631	9					
09	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	229	1	9142	3	Y	1501	1459	0	89
						10	4	1651	9					
*10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	209	1	8154	3	Y	1425	1439	0	75
						4	4	1568	9					
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A															
WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10830 X	10778	-0-	-52	-0-	94 1	8850 3	1829 9	1829 9	Y	1663	1641 0		91	
07	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	179 1	9286 3	1605 9	1605 9	Y	1459	1461 0		89	
08	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	267 1	10513 3	1725 9	1725 9	Y	1568	1607 0		50	
09	9330 X	7135	-0-	-2195	-0-	148 1	5932 3	1048 9	1048 9	Y	953	945 0		58	
10	9641 X	7912	-0-	-1729	-0-	168 1	6525 3	1216 9	1216 9	Y	1105	1105 0		58	
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-	3 4				Y	NO RPT			58	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950	
06	8700 X	8359	-0-	-341	-0-	74 1	6910 3	1371 9	1371 9	Y	1246	1225 0		63	
07	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	136 1	7035 3	1629 9	1629 9	Y	1481	1461 0		83	
08	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	169 1	6656 3	1472 9	1472 9	Y	1338	1383 0		38	
09	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	187 1	7437 3	1636 9	1636 9	Y	1487	1443 0		82	
*10	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	174 1	6809 3	1613 9	1613 9	Y	1466	1477 0		71	
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	4 4				Y	NO RPT			71	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865	
06	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	125 1	11764 3	2334 9	2334 9	Y	2122	2094 0		114	
07	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	215 1	11223 3	2259 9	2259 9	Y	2054	2047 0		121	
08	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	307 1	12101 3	2527 9	2527 9	Y	2297	2347 0		71	
09	10830 X	6542	-0-	-4288	-0-	134 1	5339 3	1063 9	1063 9	Y	966	978 0		59	
*10	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	275 1	10754 3	2408 9	2408 9	Y	2189	2139 0		109	
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-	6 4				Y	NO RPT			109	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094	
06	7650 X	6409	-0-	-1241	-0-	215 1	5018 3	1176 9	1176 9	Y	1069	1052 0		29	
07	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	235 1	6235 3	1315 9	1315 9	Y	1195	1192 0		32	
08	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	237 1	5550 3	1014 9	1014 9	Y	922	914 0	20 1	20	
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	290 1	5922 3	1124 9	1124 9	Y	1022	1020 0		22	
*10	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	202 1	6222 3	1231 9	1231 9	Y	1119	1117 0		24	
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	4 4				Y	NO RPT			24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12690 X	7576	-0-	-5114	-0-	260	1	6110	3	Y	1095	1081	0	26
07	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	1	4	1205	9					
08	38294 X	38294	-0-	-0-	-0-	289	1	7677	3	Y	1242	1239	0	29
09	32319 X	32319	-0-	-0-	-0-	1366	9							
*10	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	1339	1	31333	3	Y	5107	4930	0	101
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	4	4	5618	9					
						1287	1	26229	3	Y	4355	4370	0	86
						12	4	4791	9					
						269	1	8299	3	Y	1436	1496	0	26
						6	4	1580	9					
										Y	NO RPT			26
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-			-0-
07	1081 X	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	4	4	0	-0-
08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	4	9							
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	89	1	2076	3	Y	47	45	0	1
*10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	52	9							
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	156	1	3186	3	Y	329	323	0	7
						2	4	362	9					
						111	1	3415	3	Y	837	827	0	17
						2	4	921	9					
										Y	NO RPT			17
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														
06	7950 X	5688	-0-	-2262	-0-	212	1	4951	3	Y	477	468	0	14
07	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	525	9							
08	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	258	1	6864	3	Y	1691	1660	0	45
09	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	1860	9							
*10	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	305	1	7148	3	Y	1594	1571	0	35
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	1	4	1753	9					
						359	1	7315	3	Y	1396	1401	0	30
						3	4	1536	9					
						232	1	7163	3	Y	1302	1305	0	27
						5	4	1432	9					
										Y	NO RPT			27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
06	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	317	1	7425	3	Y	972	966	0	23
07	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	1	4	1069	9					
08	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	396	1	10559	3	Y	1386	1376	0	33
09	5520 X	3826	-0-	-1694	-0-	1	4	1525	9					
10	9734 X	7990	-0-	-1744	-0-	405	1	9476	3	Y	1196	1182	0	22
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-	1	4	1316	9					
						173	1	3539	3	Y	102	124	0	-0-
						2	4	112	9					
						243	1	7494	3	Y	225	223	0	2
						5	4	248	9					
										Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC						//CONT.//	797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	34H	RRCID ->	271648	COMPL.	DATE 08/07/2013	TOTAL	DEPTH	8126	PERF.	8821	-	15163	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-			184	1	4297	3	Y	413	412	0			10	
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-			454	9										
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-			93	1	2480	3	Y	206	211	0			5	
09	480 X	332	-0-	-148	-0-			227	9										
10	5115 X	41	-0-	-5074	-0-			37	1	863	3	Y	12	17	0			-0-	
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			13	9									-0-	
								16	1	312	3	Y	4	4	0			-0-	
								4	9									-0-	
								1	1	39	3	Y	1	1	0			-0-	
								1	9									-0-	
												Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	35H	RRCID ->	271652	COMPL.	DATE 08/05/2013	TOTAL	DEPTH	8102	PERF.	8810	-	14941	
06	6660 X	5531	-0-	-1129	-0-			197	1	4604	3	Y	664	668	0			20	
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-			730	9										
08	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-			231	1	6130	3	Y	763	761	0			22	
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-			839	9										
*10	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-			267	1	6263	3	Y	1605	1558	0	33	1	36	
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			1	4	1766	9								
								291	1	5933	3	Y	1639	1639	0			36	
								3	4	1803	9								
								225	1	6948	3	Y	2102	2093	0			45	
								5	4	2312	9								
												Y	NO RPT					45	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	36H	RRCID ->	271653	COMPL.	DATE 08/05/2013	TOTAL	DEPTH	8191	PERF.	8905	-	14598	
06	5580 X	4565	-0-	-1015	-0-			165	1	3853	3	Y	497	495	0			13	
07	T. A.	5837	-0-	5837	5837			547	9										
08	T. A.	5902	-0-	5902	11739			189	1	5032	3	Y	560	558	0			15	
09	T. A.	5681	-0-	5681	17420			616	9										
10	T. A.	5323	-0-	5323	22743			198	1	4644	3	Y	963	938	0	20	1	20	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22743			1	4	1059	9								
								217	1	4425	3	Y	943	944	0			19	
								2	4	1037	9								
								133	1	4101	3	Y	987	986	0			20	
								3	4	1086	9								
												Y	NO RPT					20	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	37H	RRCID ->	271654	COMPL.	DATE 08/07/2013	TOTAL	DEPTH	8115	PERF.	9161	-	14396	
06	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-			284	1	6665	3	Y	985	968	0			24	
07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-			1	4	1084	9								
08	4650 X	4158	-0-	-492	-0-			60	1	1600	3	Y	204	224	0			4	
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-			224	9										
10	6913 X	4673	-0-	-2240	-0-			136	1	3175	3	Y	770	744	0	16	1	14	
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			847	9										
								179	1	3643	3	Y	905	902	0			17	
								2	4	996	9								
								118	1	3654	3	Y	816	818	0			15	
								3	4	898	9								
												Y	NO RPT					15	
																		15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	105	1	2454	3	Y	501	491 0	14		
						551	9								
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	163	1	4322	3	Y	403	405 0	12		
						443	9								
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	154	1	3602	3	Y	801	779 0	17	1	
						881	9								
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	190	1	3880	3	Y	857	856 0	18		
						2	4	943	9						
*10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	126	1	3898	3	Y	864	864 0	18		
						3	4	950	9						
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				Y	NO RPT			18		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275	
06	4620 X	3565	-0-	-1055	-0-	133	1	3103	3	Y	299	301 0	11		
						329	9								
07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2665	3	Y	222	224 0	9		
						244	9								
08	4340 X	3361	-0-	-979	-0-	127	1	2961	3	Y	248	244 0	5	1	
						273	9								
09	2910 X	2403	-0-	-507	-0-	103	1	2102	3	Y	179	181 0	6		
						1	4	197	9						
10	4340 X	452	-0-	-3888	-0-	13	1	400	3	Y	35	39 0	2		
						39	9								
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT			2		
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017	
06	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	19	1	5021	3	Y	245	246 0	13		
						56	4	270	9						
07	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	25	1	6073	3	Y	250	249 0	14		
						70	4	275	9						
08	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	32	1	5569	3	Y	191	193 0	12		
						2	4	210	9						
09	5340 X	5300	-0-	-40	-0-	21	1	5068	3	Y	189	189 0	12		
						3	4	208	9						
10	5704 X	5563	-0-	-141	-0-	26	1	5297	3	Y	218	219 0	11		
						240	9								
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				Y	NO RPT			11		
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407	
06	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	31	1	8393	3	Y	585	588 0	31		
						95	4	644	9						
07	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	38	1	9136	3	Y	558	558 0	31		
						104	4	614	9						
08	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	525	525 0	31		
						3	4	578	9						
09	8880 X	8842	-0-	-38	-0-	35	1	8237	3	Y	514	514 0	31		
						5	4	565	9						
10	9703 X	9140	-0-	-563	-0-	41	1	8497	3	Y	547	551 0	27		
						602	9								
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-				Y	NO RPT			27		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6600 X	5610	-0-	-990	-0-	19 1	5165 3	Y	334	333	0		20	
						59 4	367 9							
07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	19 1	4591 3	Y	299	300	0		19	
						53 4	329 9							
08	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	36 1	6072 3	Y	379	374	0		24	
						2 4	417 9							
09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	25 1	5898 3	Y	384	383	0		25	
						3 4	422 9							
*10	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	31 1	6519 3	Y	384	388	0		21	
						422 9								
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT				21	
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
06	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	64 1	17406 3	Y	1275	1289	0		67	
						198 4	1403 9							
07	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	72 1	17287 3	Y	1256	1255	0		68	
						198 4	1382 9							
08	18383 X	17271	-0-	-1112	-0-	93 1	15950 3	Y	1111	1114	0		65	
						6 4	1222 9							
09	17790 X	15921	-0-	-1869	-0-	62 1	14693 3	Y	1052	1055	0		62	
						9 4	1157 9							
10	18383 X	16700	-0-	-1683	-0-	74 1	15298 3	Y	1207	1212	0		57	
						1328 9								
11	17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-			Y	NO RPT				57	
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
06	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	39 1	10609 3	Y	1083	1086	0		60	
						121 4	1191 9							
07	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	43 1	10434 3	Y	1076	1074	0		62	
						120 4	1184 9							
08	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	58 1	10018 3	Y	990	991	0		61	
						4 4	1089 9							
09	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	42 1	9917 3	Y	945	947	0		59	
						6 4	1040 9							
*10	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	51 1	10621 3	Y	1046	1052	0		53	
						1151 9								
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-			Y	NO RPT				53	
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
06	9840 X	9290	-0-	-550	-0-	31 1	8422 3	Y	674	678	0		36	
						96 4	741 9							
07	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	34 1	8324 3	Y	674	673	0		37	
						96 4	741 9							
08	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	47 1	8015 3	Y	622	623	0		36	
						3 4	684 9							
09	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	34 1	8028 3	Y	574	577	0		33	
						5 4	631 9							
*10	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	41 1	8589 3	Y	606	611	0		28	
						667 9								
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT				28	
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	46 1	12446 3	853 9	853 9	Y	775	779 0		41
07	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	141 4	12180 3	844 9	844 9	Y	767	765 0		43
08	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	140 4	11981 3	795 9	795 9	Y	723	722 0		44
09	12030 X	11912	-0-	-118	-0-	70 1	11133 3	725 9	725 9	Y	659	663 0		40
*10	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	4 4	12302 3			Y	695	700 0		35
11	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-	59 1				Y	NO RPT			35
						765 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283	
06	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	62 1	10156 3	1456 9	1456 9	Y	1324	1284 0		95
07	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	7 4	9988 3	1339 9	1339 9	Y	1217	1251 0		61
08	11408 X	10680	-0-	-728	-0-	65 1	9303 3	1283 9	1283 9	Y	1166	1156 0		71
09	11040 X	10604	-0-	-436	-0-	48 4	9075 3	1306 9	1306 9	Y	1187	1210 0		48
10	11408 X	11014	-0-	-394	-0-	80 1	9335 3			Y	1417	1420 0		45
11	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-	14 4	1559 9			Y	NO RPT			45
						66 1								
						157 4								
						65 1								
						55 4								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084	
06	13290 X	13127	-0-	-163	-0-	71 1	11669 3	1379 9	1379 9	Y	1254	1229 0		92
07	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	8 4	11481 3	1354 9	1354 9	Y	1231	1261 0		62
08	14260 X	11573	-0-	-2687	-0-	74 1	10286 3	1183 9	1183 9	Y	1075	1070 0		67
09	13650 X	12599	-0-	-1051	-0-	55 4	10958 3	1372 9	1372 9	Y	1247	1262 0		52
10	15097 X	11360	-0-	-3737	-0-	88 1	10389 3	837 9	837 9	Y	761	786 0		27
11	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-	16 4				Y	NO RPT			27
						80 1								
						189 4								
						73 1								
						61 4								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767	
06	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	78 1	12552 3	1703 9	1703 9	Y	1548	1511 0		104
07	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	8 4	12553 3	1670 9	1670 9	Y	1518	1554 0		68
08	14508 X	13775	-0-	-733	-0-	81 1	12068 3	1585 9	1585 9	Y	1441	1428 0		81
09	14040 X	12560	-0-	-1480	-0-	60 4	10809 3	1486 9	1486 9	Y	1351	1384 0		48
10	14508 X	13869	-0-	-639	-0-	103 1	12228 3	1484 9	1484 9	Y	1349	1362 0		35
11	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-	19 4				Y	NO RPT			35
						78 1								
						187 4								
						86 1								
						71 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B																			
WELL #: 4H										RRCID -> 271705		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 8713 - 14801			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE		
06	11790 X	11331	-0-	-459	-0-	62	1	9928	3	Y	1214	1173	0				85		
						6	4	1335	9										
07	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	67	1	10303	3	Y	1217	1243	0				59		
						49	4	1339	9										
08	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	87	1	10132	3	Y	1169	1158	0				70		
						16	4	1286	9										
09	10980 X	10778	-0-	-202	-0-	67	1	9296	3	Y	1140	1163	0				47		
						161	4	1254	9										
10	11346 X	9637	-0-	-1709	-0-	59	1	8273	3	Y	1143	1153	0				37		
						48	4	1257	9										
11	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT						37		
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B										WELL #: 5H		RRCID -> 271706		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 8708 - 14585	
06	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	79	1	12841	3	Y	1749	1703	0				125		
						8	4	1924	9										
07	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	81	1	12561	3	Y	1647	1691	0				81		
						60	4	1812	9										
08	15252 X	14162	-0-	-1090	-0-	105	1	12228	3	Y	1645	1626	0				100		
						19	4	1810	9										
09	14700 X	13187	-0-	-1513	-0-	81	1	11165	3	Y	1589	1625	0				64		
						193	4	1748	9										
10	15252 X	14807	-0-	-445	-0-	88	1	12425	3	Y	2020	2021	0				63		
						72	4	2222	9										
11	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT						63		
BRISCOE THON UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 271708		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 9258 - 14732	
06	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	46	1	9903	3	Y	1764	1634	1				258		
						15	4	1940	9										
07	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	91	1	10300	3	Y	1882	2017	1				123		
						30	4	2070	9										
08	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	42	1	12287	3	Y	2205	2216	1				112		
						23	4	2426	9										
09	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	45	1	11446	3	Y	1753	1668	1				197		
						5	4	1928	9										
*10	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	42	1	11863	3	Y	1895	1995	1				97		
						5	4	2085	9										
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT						97		
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B										WELL #: 6H		RRCID -> 271709		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8844 - 14873	
06	12330 X	11776	-0-	-554	-0-	63	1	10203	3	Y	1366	1330	0				100		
						7	4	1503	9										
07	T. A.	11972	-0-	11972	11972	66	1	10319	3	Y	1397	1426	0				71		
						50	4	1537	9										
08	T. A.	12417	-0-	12417	24389	92	1	10715	3	Y	1449	1430	0				90		
						16	4	1594	9										
09	T. A.	11372	-0-	11372	35761	70	1	9604	3	Y	1393	1424	0				59		
						166	4	1532	9										
10	T. A.	12158	-0-	12158	47919	72	1	10254	3	Y	1611	1616	0				54		
						60	4	1772	9										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47919					Y	NO RPT						54		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// WELL #:	12018 200 797102 19H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 271710	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL	DEPTH	7607	PERF. 8228	- 13205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12030 X	5936	-0-	-6094	-0-		215 689	1 9	5032	3	Y	626	628	0			39
07	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-		265 1	1 4	6578	3	Y	771	741	0			69
08	7037 X	1664	-0-	-5373	-0-		67 210	1 9	1387	3	Y	191	246	0			14
09	6810 X	5431	-0-	-1379	-0-		239 788	1 9	4404	3	Y	716	676	0			54
10	7936 X	5068	-0-	-2868	-0-		207 901	1 9	3960	3	Y	819	830	0			43
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-						Y	NO RPT					43
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	18H	RRCID -> 271711	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL	DEPTH	7618	PERF. 8130	- 12910					
06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-		364 1	1 4	8518	3	Y	1145	1106	0			68
07	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-		228 704	1 9	5639	3	Y	640	648	0			60
08	7068 X	5978	-0-	-1090	-0-		244 1	1 4	5039	3	Y	631	653	0			38
09	6840 X	4854	-0-	-1986	-0-		217 648	1 9	3989	3	Y	589	580	0			47
10	7068 X	4948	-0-	-2120	-0-		209 740	1 9	3999	3	Y	673	684	0			36
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-						Y	NO RPT					36
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	17H	RRCID -> 271712	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL	DEPTH	7573	PERF. 8238	- 13096					
06	9870 X	7107	-0-	-2763	-0-		251 1003	1 9	5853	3	Y	912	897	0			55
07	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-		261 1	1 4	6471	3	Y	765	750	0			70
08	7719 X	7002	-0-	-717	-0-		281 1	1 4	5817	3	Y	821	842	0			49
09	7470 X	6070	-0-	-1400	-0-		268 859	1 9	4943	3	Y	781	767	0			63
10	7719 X	5010	-0-	-2709	-0-		232 1	1 4	4461	3	Y	287	332	0			18
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-				316	9	Y	NO RPT					18
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	16H	RRCID -> 271722	COMPL. DATE 01/25/2014	TOTAL	DEPTH	7584	PERF. 8300	- 14092					
06	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-		300 1	1 4	7033	3	Y	1412	1406	0			88
07	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-		234 955	1 9	1553	3	Y	868	873	0			83
08	12369 X	6501	-0-	-5868	-0-		253 1	1 4	5229	3	Y	925	951	0			57
09	11970 X	5599	-0-	-6371	-0-		237 1000	1 9	1018	3	Y	909	892	0			74
10	12369 X	6628	-0-	-5741	-0-		269 1	1 4	5170	3	Y	1080	1095	0			59
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-				1188	9	Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE THON UNIT			//CONT.// 12018 200 797102 WELL #:			NON-ASSOCIATED 2H RRCID -> 271724			CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2014			CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-		36 1	8093 3	Y	1161	1085 1					171
								13 4	1277 9								
07		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-		79 1	8848 3	Y	1120	1218 1					73
								25 4	1232 9								
08		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-		40 1	11663 3	Y	1384	1386 1					71
								22 4	1522 9								
09		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-		44 1	11002 3	Y	1468	1375 1					164
								4 4	1615 9								
*10		13116 X	13116	-0-	-0-	-0-		40 1	11280 3	Y	1628	1708 1					84
								5 4	1791 9								
11		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-				Y	NO RPT						84
BRISCOE THON UNIT			WELL #:			3H RRCID -> 271725			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770					
06		9090 X	8720	-0-	-370	-0-		35 1	7773 3	Y	818	769 1					118
								12 4	900 9								
07		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-		68 1	7719 3	Y	834	901 1					51
								22 4	917 9								
08		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-		29 1	8642 3	Y	955	962 1					44
								17 4	1051 9								
09		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-		34 1	8545 3	Y	894	842 1					96
								3 4	983 9								
*10		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-		30 1	8300 3	Y	945	996 1					45
								3 4	1040 9								
11		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-				Y	NO RPT						45
BRISCOE THON UNIT			WELL #:			4H RRCID -> 271728			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116					
06		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-		59 1	12985 3	Y	1463	1352 1					210
								20 4	1609 9								
07		14288 X	14288	-0-	-0-	-0-		110 1	12447 3	Y	1541	1654 1					97
								36 4	1695 9								
08		13330 X	8429	-0-	-4901	-0-		26 1	7500 3	Y	808	863 1					42
								14 4	889 9								
09		11910 X	7648	-0-	-4262	-0-		27 1	6829 3	Y	717	681 1					78
								3 4	789 9								
10		13857 X	7998	-0-	-5859	-0-		25 1	7087 3	Y	803	844 1					37
								3 4	883 9								
11		13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-				Y	NO RPT						37
BRISCOE THON UNIT			WELL #:			5H RRCID -> 271730			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL	DEPTH	7564	PERF.	8285	-	13928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11220 X	2585	-0-	-8635	-0-			95	1	2220	3	Y	245	269	0			14
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-			270	9	4017	3	Y	549	518	0			45
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-			163	1	6122	3	Y	1072	1059	0			58
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-			604	9	1179	9		1078	1053	0			83
10	5859 X	5567	-0-	-292	-0-			295	1	5221	3	Y	891	928	0			46
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			2	4	1186	9		NO RPT					46
								1	4	4359	3	Y						
								1	4	980	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	21H	RRCID ->	271751	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7560	PERF.	8125	-	14144		
06	6720 X	6159	-0-	-561	-0-			230	1	5370	3	Y	508	515	0			31
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-			559	9	5635	3	Y	653	626	0			58
08	6727 X	6075	-0-	-652	-0-			228	1	5052	3	Y	707	724	0			41
09	6510 X	5379	-0-	-1131	-0-			718	9	778	9		719	703	0			57
10	7223 X	4548	-0-	-2675	-0-			244	1	4352	3	Y	622	645	0			34
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			1	4									
								791	9	3672	3	Y						
								192	1									
								684	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	22H	RRCID ->	271752	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7594	PERF.	8247	-	14286		
06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-			263	1	6138	3	Y	723	717	0			44
07	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-			795	9	5492	3	Y	819	790	0			73
08	6479 X	6334	-0-	-145	-0-			202	1	5065	3	Y	930	948	0			55
09	6270 X	5313	-0-	-957	-0-			901	9	1023	9		890	874	0			71
10	6479 X	4952	-0-	-1527	-0-			245	1	4111	3	Y	824	850	0			45
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			1	4									
								979	9									
								201	1									
								906	9									
FOGMT				WELL #:	24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL	DEPTH	6384	PERF.	7238	-	13616		
06	7800 X	6520	-0-	-1280	-0-			524	1	4849	3	Y	1043	1023	0			74
07	DLQ G-10	6578	-0-	6578	6578			1147	9	5037	3	Y	869	881	0			62
08	10832 X	4254	-0-	-6578	-0-			580	1	956	9		630	654	0			38
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-			5	4	3126	3	Y	623	609	0			52
*10	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-			434	1	693	9		980	953	0			79
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			1	4	3655	3	Y						
								4	4	685	9							
								381	1	5598	3	Y						
								7	4	1078	9							
												Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
FOGMT				WELL #: 25SP		RRCID -> 271755		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6855 - 13184				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8400 X	5650	-0-	-2750	-0-	491 1	623 9	4536 3	Y	566	580 0					42
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	443 1	4 4	3844 3	Y	621	619 0					44
08	5766 X	3377	-0-	-2389	-0-	346 1	1 4	2491 3	Y	490	504 0					30
09	5580 X	5422	-0-	-158	-0-	503 1	5 4	4055 3	Y	781	746 0					65
10	5766 X	4459	-0-	-1307	-0-	246 1	4 4	3608 3	Y	546	564 0					47
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			601 9	Y	NO RPT						47
FOGMT				WELL #: 26SP		RRCID -> 271758		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6788 - 10300				
06	3000 N	4320	-0-	1320	1320	316 1	1081 9	2923 3	Y	983	916 0					67
07	DLQ G-10	4725	-0-	4725	6045	388 1	3 4	3368 3	Y	878	881 0					64
08	9375 X	3330	-0-	-6045	-0-	336 1	1 4	2420 3	Y	521	551 0					34
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	335 1	3 4	2699 3	Y	438	433 0					39
10	3813 X	3801	-0-	-12	-0-	224 1	4 4	3289 3	Y	258	273 0					24
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			284 9	Y	NO RPT						24
FOGMT				WELL #: 27SP		RRCID -> 271760		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6353		PERF. 7231 - 13772				
06	4380 X	4343	-0-	-37	-0-	355 1	707 9	3281 3	Y	643	649 0					47
07	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	247 1	2 4	2144 3	Y	390	408 0					29
08	5611 X	2220	-0-	-3391	-0-	233 1	1 4	1683 3	Y	275	287 0					17
09	5430 X	2532	-0-	-2898	-0-	247 1	2 4	303 9	Y	267	261 0					23
10	5611 X	2796	-0-	-2815	-0-	154 1	3 4	1989 3	Y	337	332 0					28
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			294 9	Y	NO RPT						28
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8393 - 14408				
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	192 1	480 9	4481 3	Y	436	434 0					26
07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	116 1	608 9	2880 3	Y	553	530 0					49
08	5239 X	2582	-0-	-2657	-0-	100 1	1 4	2089 3	Y	356	383 0					22
09	5070 X	2804	-0-	-2266	-0-	128 1	318 9	2358 3	Y	289	288 0					23
10	5239 X	2176	-0-	-3063	-0-	96 1	245 9	1835 3	Y	223	234 0					12
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				Y	NO RPT						12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	167 1	7793 3	791 9	791 9	Y	719	733 0		9
07	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	271 1	6656 3	994 9	994 9	Y	904	895 0		18
08	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	247 1	6418 3	1207 9	1207 9	Y	1097	1091 0		24
09	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	293 1	5904 3	981 9	981 9	Y	892	900 0		16
*10	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	334 1	6707 3	1128 9	1128 9	Y	1025	1008 0		33
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165	
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	175 1	8111 3	1460 9	1460 9	Y	1327	1342 0		17
07	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	276 1	6802 3	1009 9	1009 9	Y	917	918 0		16
08	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	246 1	6372 3	988 9	988 9	Y	898	896 0		18
09	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	295 1	5942 3	1012 9	1012 9	Y	920	924 0		14
*10	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	302 1	6085 3	917 9	917 9	Y	834	825 0		23
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928	
06	7320 X	1267	-0-	-6053	-0-	24 1	1099 3	135 9	135 9	Y	123	128 0		3
07	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	228 1	5602 3	607 9	607 9	Y	552	542 0		13
08	8153 X	6686	-0-	-1467	-0-	218 1	5663 3	774 9	774 9	Y	704	699 0		18
09	7890 X	5536	-0-	-2354	-0-	238 1	4770 3	528 9	528 9	Y	480	487 0		11
*10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	260 1	5227 3	583 9	583 9	Y	530	522 0		19
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT			19

FOGMT													WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835	
06	12060 X	8522	-0-	-3538	-0-	762 1	7053 3	706 9	706 9	Y	642	644 0		47
07	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	770 1	6675 3	758 9	758 9	Y	689	687 0		49
08	10168 X	8023	-0-	-2145	-0-	896 1	6462 3	662 9	662 9	Y	602	615 0		36
09	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	902 1	7275 3	727 9	727 9	Y	661	641 0		56
10	9889 X	8502	-0-	-1387	-0-	488 1	7162 3	843 9	843 9	Y	766	758 0		64
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5730 X	4955	-0-	-775	-0-	431 1	3985 3	Y		490	485 0			34
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	539 9	3484 3	Y		633	623 0			44
08	5425 X	4719	-0-	-706	-0-	402 1	3497 3	Y		668	672 0			40
09	5250 X	4783	-0-	-467	-0-	3 4	735 9							
10	5518 X	4036	-0-	-1482	-0-	485 1	3729 3	Y		534	528 0			46
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	2 4	587 9							
						462 1	3277 3	Y		484	489 0			41
						5 4	532 9							
						223 1								
						4 4								
									Y	NO RPT				41
FOGMT														
WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
06	3600 X	2330	-0-	-1270	-0-	195 1	1804 3	Y		301	294 0			22
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	331 9	2224 3	Y		570	552 0			40
08	3565 X	2501	-0-	-1064	-0-	257 1	627 9							
09	3450 X	3414	-0-	-36	-0-	2 4	1897 3	Y		309	329 0			20
*10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	263 1	340 9							
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	1 4	2535 3	Y		511	488 0			43
						314 1	562 9							
						3 4	3183 3	Y		411	418 0			36
						217 1	452 9							
						4 4			Y	NO RPT				36
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
06	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	178 1	8239 3	Y		1375	1390 0			20
07	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	69 4	1513 9							
08	9610 X	7128	-0-	-2482	-0-	260 1	6412 3	Y		802	805 0			17
09	9300 X	6283	-0-	-3017	-0-	35 4	882 9							
10	9610 X	5510	-0-	-4100	-0-	236 1	6121 3	Y		671	672 0			16
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	33 4	738 9							
						266 1	5350 3	Y		606	611 0			11
						667 9								
						227 1	4554 3	Y		662	652 0			21
						1 4	728 9							
								Y		NO RPT				21
STANLEY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
06	34907 X	34907	-0-	-0-	-0-	91 1	33707 3	Y		859	837 1			92
07	31225 X	31225	-0-	-0-	-0-	164 4	945 9							
08	33139 X	30586	-0-	-2553	-0-	40 1	30243 3	Y		802	811 1			83
09	32070 X	9260	-0-	-22810	-0-	60 4	882 9							
10	33139 X	25563	-0-	-7576	-0-	39 1	29237 3	Y		782	798 1			67
11	32070 X	NO RPT	-0-	-32070	-0-	450 4	860 9							
						14 1	8988 3	Y		231	228 1			70
						4 4	254 9							
						28 1	24818 3	Y		649	644 1			75
						3 4	714 9							
								Y		NO RPT				75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
STANLEY RANCH																							
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	21000 X	18465	-0-	-2535	-0-		48 1	17714 3		Y	561	538 1				68							
07	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-		86 4	617 9															
08	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-		23 1	17524 3		Y	706	701 1				73							
09	15600 X	4748	-0-	-10852	-0-		35 4	777 9															
10	16120 X	12246	-0-	-3874	-0-		21 1	16065 3		Y	674	688 1				59							
11	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-		248 4	741 9															
							7 1	4535 3		Y	185	185 1				59							
							2 4	204 9															
							12 1	11698 3		Y	485	483 1				61							
							2 4	534 9															
										Y	NO RPT					61							
WORTHY RANCH														WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630									
06	50223 X	50223	-0-	-0-	-0-		151 1	48411 3		Y	1493	1465 1				51							
07	49566 X	49566	-0-	-0-	-0-		19 4	1642 9															
08	49817 X	47230	-0-	-2587	-0-		71 1	47993 3		Y	1361	1341 1				71							
09	48210 X	14181	-0-	-34029	-0-		5 4	1497 9															
10	55304 X	36939	-0-	-18365	-0-		88 1	45585 3		Y	1409	1432 1				48							
11	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-		7 4	1550 9															
							30 1	13716 3		Y	395	356 1				87							
							435 9																
							41 1	36014 3		Y	804	751 1				140							
							884 9																
										Y	NO RPT					140							
STANLEY RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234									
06	11520 X	9212	-0-	-2308	-0-		34 1	8863 3		Y	275	286 0				45							
07	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-		12 4	303 9															
08	10013 X	9455	-0-	-558	-0-		30 1	8841 3		Y	384	361 0				68							
09	9690 X	9530	-0-	-160	-0-		32 4	422 9															
*10	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-		30 1	8870 3		Y	390	412 0				46							
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-		126 4	429 9															
							37 1	9081 3		Y	355	331 0				70							
							21 4	391 9															
							42 1	9410 3		Y	372	376 0				66							
							5 4	409 9															
										Y	NO RPT					66							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	5048	-0-	-1372	-0-	18 1	4807 3	7 4	216 9	Y	196	205 0		31
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	16 1	4644 3	17 4	294 9	Y	267	252 0		46
08	5239 X	4900	-0-	-339	-0-	15 1	4487 3	64 4	334 9	Y	304	317 0		33
09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	21 1	5316 3	13 4	369 9	Y	335	306 0		62
*10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	25 1	5706 3	3 4	295 9	Y	268	282 0		48
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			48
TOVAR WLC B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433														
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	1 1	130 3	10 9		Y	9	4 1		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOVAR WLC B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190														
06	6060 X	471	-0-	-5589	-0-	2 1	466 3	3 4		Y	-0-	109 1		-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOVAR WLC B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
06	T. A.	8631	-0-	8631	18783	35 1	8053 3	45 4	498 9	Y	453	247 1		384
07	27411 X	8628	-0-	-18783	-0-	55 1	7926 3	166 4	481 9	Y	437	544 1		277
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	107 1	6258 3	819 4	678 9	Y	616	706 1		187
09	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	56 1	7087 3	1467 4	715 9	Y	650	363 1		474
10	8928 X	1511	-0-	-7417	-0-	32 1	1109 3	48 4	322 9	Y	293	183 1		584
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT			584
STANLEY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
06	27120 X	22940	-0-	-4180	-0-	54 1	22109 3	777 9		Y	706	704 1		245
07	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	59 1	21864 3	703 9		Y	639	644 1		240
08	23188 X	21592	-0-	-1596	-0-	52 1	20890 3	650 9		Y	591	601 1		230
09	22440 X	6440	-0-	-16000	-0-	7 1	6218 3	215 9		Y	195	185 1		240
10	23188 X	18247	-0-	-4941	-0-	29 1	17757 3	461 9		Y	419	405 1		254
11	22440 X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					Y	NO RPT			254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	155 1	2099 3	Y	184	175 0					25
07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	142 1	2017 3	Y	344	346 0					23
08	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	179 1	2052 3	Y	178	182 0					19
09	2550 X	1985	-0-	-565	-0-	146 1	1645 3	Y	172	165 0					26
10	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	172 1	2066 3	Y	252	236 0					42
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	4 4	277 9	Y	NO RPT						42
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477	
06	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	639 1	8835 3	Y	1173	1221 1					76
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	430 1	6389 3	Y	877	883 1					70
08	6789 X	6298	-0-	-491	-0-	419 1	5253 3	Y	568	564 1					74
09	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	417 1	4690 3	Y	476	515 1					35
10	7006 X	3697	-0-	-3309	-0-	392 1	2956 3	Y	315	298 1					52
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	2 4	347 9	Y	NO RPT						52
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835	
06	6630 X	5364	-0-	-1266	-0-	88 1	3708 3	Y	1401	1352 0					150
07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	191 1	4132 3	Y	1405	1415 0				28 1	112
08	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	243 1	5506 3	Y	1263	1308 0					67
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	1389 9	4607 3	Y	972	965 0					74
10	5549 X	5407	-0-	-142	-0-	1069 9	4093 3	Y	1058	1033 0					99
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	150 1		Y	NO RPT						99
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027	
06	6570 X	5840	-0-	-730	-0-	96 1	4057 3	Y	1506	1476 0					164
07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	30 4	1657 9	Y	1315	1344 0				26 1	109
08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	203 1	4362 3	Y	1122	1170 0					61
09	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	31 4	1447 9	Y	1154	1127 0					88
10	6045 X	5982	-0-	-63	-0-	241 1	5450 3	Y	1087	1070 0					105
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	1234 9		Y	NO RPT						105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	272035	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL	DEPTH	7903	PERF. 8365	- 12877
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	7260 X	3729	-0-	-3531	-0-	63 1	2646 3	Y	910	902 0		105		
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	19 4	1001 9	Y	858	871 0	18 1	74		
08	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	142 1	3067 3	Y	1389	1387 0		76		
09	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	22 4	944 9	Y	995	990 0		81		
*10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	328 1	7457 3	Y	939	925 0		95		
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	1 4	1528 9	Y	NO RPT			95		
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	272036	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF. 8466	- 13133
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	104 1	4364 3	Y	1422	1397 0		155		
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	32 4	1564 9	Y	559	649 0	12 1	53		
08	6231 X	25	-0-	-6206	-0-	94 1	2038 3	Y	4	53 0		4		
09	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	15 4	615 9	Y	1506	1400 0		110		
*10	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	816	843 0		83		
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	4 9		Y	NO RPT			83		
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272039	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL	DEPTH	5650	PERF. 6130	- 10458
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-	51 1		-0-		
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	523 1	3002 3	Y	102	62 1		40		
08	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	2 4	112 9	Y	91	87 1		44		
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	391 1	2005 3	Y	162	90 1		116		
10	2604 X	1748	-0-	-856	-0-	2 4	100 9	Y	110	93 1		133		
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	464 1	2510 3	Y	NO RPT			133		
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL	DEPTH	5658	PERF. 6198	- 10477
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	1891 X	93	-0-	-1798	-0-	15 1	78 3	Y	-0-			-0-		
09	1830 X	1	-0-	-1829	-0-	1 3		Y	-0-			-0-		
*10	137 X	137	-0-	-0-	-0-	21 1	116 3	Y	-0-			-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL	DEPTH	5650	PERF. 6260	- 10470
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-			Y	-0-	27 1		-0-		
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	733 1	4212 3	Y	114	69 1		45		
08	4092 X	4029	-0-	-63	-0-	3 4	125 9	Y	72	77 1		40		
09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	644 1	3303 3	Y	68	46 1		62		
*10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3 4	79 9	Y	54	47 1		69		
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	934 1	5056 3	Y	NO RPT			69		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5370 X	4631	-0-	-739	-0-	17	1	4425	3	Y	166	182	0	25
						6	4	183	9					
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	16	1	4830	3	Y	248	233	0	40
						18	4	273	9					
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	14	1	4123	3	Y	171	193	0	18
						59	4	188	9					
09	4080 X	4027	-0-	-53	-0-	16	1	3780	3	Y	203	186	0	35
						8	4	223	9					
*10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	20	1	4411	3	Y	256	252	0	39
						2	4	282	9					
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			39
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
06	5940 X	5259	-0-	-681	-0-	19	1	5060	3	Y	157	163	0	24
						7	4	173	9					
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	17	1	5197	3	Y	230	216	0	38
						19	4	253	9					
08	5859 X	5373	-0-	-486	-0-	17	1	5242	3	Y	35	67	0	6
						75	4	39	9					
09	5580 X	5214	-0-	-366	-0-	20	1	4970	3	Y	193	166	0	33
						12	4	212	9					
10	5425 X	5162	-0-	-263	-0-	22	1	4923	3	Y	195	195	0	33
						2	4	215	9					
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			33
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
06	4590 X	4394	-0-	-196	-0-	17	1	4229	3	Y	130	156	0	23
						5	4	143	9					
07	DLQ G-10	4188	-0-	4188	4188	13	1	3988	3	Y	156	152	0	27
						15	4	172	9					
08	8577 X	4389	-0-	-4188	-0-	14	1	4126	3	Y	173	182	0	18
						59	4	190	9					
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	18	1	4354	3	Y	178	164	0	32
						10	4	196	9					
*10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	21	1	4577	3	Y	198	198	0	32
						2	4	218	9					
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			32
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
06	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	63	1	6020	3	Y	622	616	0	37
						684	9							
07	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	60	1	5801	3	Y	619	616	0	40
						681	9							
08	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	54	1	5898	3	Y	662	664	0	38
						728	9							
09	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	55	1	6450	3	Y	655	658	0	35
						721	9							
*10	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	50	1	5716	3	Y	672	671	0	36
						739	9							
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	98H	RRCID ->	272123	COMPL.	DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH	7921	PERF.	8468	-	14602			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4796	-0-	-34	-0-			45	1	4335	3	Y	378	371	0			17
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-			416	9	4799	3	Y	377	376	0			18
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-			50	1	4585	3	Y	368	371	0			15
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-			415	9	4618	3	Y	264	270	0			9
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-			42	1	3944	3	Y	265	265	0			9
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			405	9			Y	NO RPT					9
CHAPARRAL WILDLIFE STATE					WELL #:	13H	RRCID ->	272124	COMPL.	DATE 12/11/2013	TOTAL	DEPTH	8303	PERF.	9293	-	14302		
06	9360	X	7080	-0-	-2280	-0-			25	1	6855	3	Y	173	179	0			25
07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-			10	4	6630	3	Y	240	226	0			39
08	7409	X	6595	-0-	-814	-0-			22	1	264	9							
09	7170	X	6464	-0-	-706	-0-			25	4	6255	3	Y	209	226	0			22
10	7347	X	6273	-0-	-1074	-0-			21	1	230	9							
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			89	4	6194	3	Y	209	193	0			38
									26	1	230	9							
									14	4	6006	3	Y	215	218	0			35
									27	1	237	9							
									3	4			Y	NO RPT					35
CHAPARRAL WILDLIFE STATE					WELL #:	12H	RRCID ->	272126	COMPL.	DATE 12/11/2013	TOTAL	DEPTH	8303	PERF.	9137	-	14121		
06	6060	X	2509	-0-	-3551	-0-			9	1	2421	3	Y	69	85	0			14
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-			3	4	76	9							
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-			10	1	2970	3	Y	122	114	0			22
09	5820	X	5268	-0-	-552	-0-			11	4	134	9							
10	5890	X	5205	-0-	-685	-0-			20	1	6081	3	Y	230	227	0			25
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			87	4	253	9							
									20	1	5024	3	Y	193	180	0			38
									12	4	212	9							
									23	1	4958	3	Y	202	204	0			36
									2	4	222	9							
													Y	NO RPT					36
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	99H	RRCID ->	272129	COMPL.	DATE 02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	8688	-	14826		
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-			44	1	4192	3	Y	310	308	0			15
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-			341	9	4053	3	Y	316	315	0			16
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-			42	1	3831	3	Y	317	319	0			14
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-			348	9	3819	3	Y	332	332	0			14
*10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-			35	1									
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			349	9	3850	3	Y	316	316	0			14
									32	1									
									365	9									
									33	1									
									348	9			Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-										-0-
07	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	367	1	7909	3	Y	2415	2196	0	44	175
						56	4	2657	9						
08	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	578	1	13129	3	Y	2148	2208	0		115
						1	4	2363	9						
09	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	402	1	9503	3	Y	1420	1423	0		112
						1	4	1562	9						
*10	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	414	1	11298	3	Y	1762	1706	0		168
						1	4	1938	9						
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT				168
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546	
06	3300 X	2682	-0-	-618	-0-	25	1	2379	3	Y	253	255	0		14
						278	9								
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	39	1	3726	3	Y	409	399	0		24
						450	9								
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	35	1	3753	3	Y	412	414	0		22
						453	9								
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	31	1	3632	3	Y	381	384	0		19
						419	9								
*10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	30	1	3415	3	Y	374	375	0		18
						411	9								
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523	
06	2400 X	2226	-0-	-174	-0-	20	1	1969	3	Y	215	218	0		12
						237	9								
07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	3	Y	223	222	0		13
						245	9								
08	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	19	1	2047	3	Y	227	229	0		11
						250	9								
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	1811	3	Y	207	208	0		10
						228	9								
*10	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	19	1	2202	3	Y	237	235	0		12
						261	9								
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT				12
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043	
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	35	1	3391	3	Y	424	417	0		24
						466	9								
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	35	1	3336	3	Y	331	334	0		21
						364	9								
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	29	1	3108	3	Y	311	314	0		18
						342	9								
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	28	1	3307	3	Y	309	310	0		17
						340	9								
*10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	3263	3	Y	284	285	0		16
						312	9								
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	34	1	3246	3	Y	651	637	0	34
						716	9							
07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	41	1	3929	3	Y	713	707	0	40
						784	9							
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	3	Y	573	584	0	29
						630	9							
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	22	1	2631	3	Y	464	472	0	21
						510	9							
*10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	39	1	4504	3	Y	711	700	0	32
						782	9							
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			32
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	99	1	4170	3	Y	1097	1094	0	120
						31	4	1207	9					
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	179	1	3849	3	Y	1056	1072	0	82
						27	4	1162	9			22	1	
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	247	1	5601	3	Y	927	962	0	47
						1020	9							
09	6570 X	3365	-0-	-3205	-0-	119	1	2807	3	Y	399	416	0	30
						439	9							
10	7595 X	1292	-0-	-6303	-0-	39	1	1057	3	Y	178	192	0	16
						196	9							
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			16
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
06	5640 X	7	-0-	-5633	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	3	Y	1486	1352	0	108
						83	4	1635	9			26	1	
08	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	469	1	10645	3	Y	1344	1380	0	72
						1	4	1478	9					
09	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	453	1	10720	3	Y	1947	1872	0	147
						1	4	2142	9					
*10	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	358	1	9773	3	Y	1381	1391	0	137
						1	4	1519	9					
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			137
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
06	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	69	1	6569	3	Y	601	594	0	35
						661	9							
07	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	86	1	8257	3	Y	730	720	0	45
						803	9							
08	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	74	1	8001	3	Y	733	738	0	40
						806	9							
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	65	1	7599	3	Y	652	659	0	33
						717	9							
*10	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	70	1	8022	3	Y	642	642	0	33
						706	9							
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12360 X	11604	-0-	-756	-0-	108	1	10319	3	Y	1070	1055	0		59
						1177	9								
07	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	112	1	10729	3	Y	982	981	0		60
						1080	9								
08	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	97	1	10582	3	Y	1201	1197	0		64
						1321	9								
09	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	84	1	9912	3	Y	1140	1147	0		57
						1254	9								
*10	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	95	1	10979	3	Y	1152	1151	0		58
						1267	9								
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT				58
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357	
06	7860 X	6743	-0-	-1117	-0-	63	1	6054	3	Y	569	566	0		31
						626	9								
07	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	62	1	5974	3	Y	623	617	0		37
						685	9								
08	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	57	1	6237	3	Y	633	637	0		33
						696	9								
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	52	1	6124	3	Y	641	644	0		30
						705	9								
*10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	47	1	5402	3	Y	583	586	0		27
						641	9								
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT				27
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940	
06	5730 X	5126	-0-	-604	-0-	48	1	4623	3	Y	414	410	0		20
						455	9								
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	47	1	4543	3	Y	408	406	0		22
						449	9								
08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	42	1	4596	3	Y	411	413	0		20
						452	9								
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	38	1	4534	3	Y	360	363	0		17
						396	9								
*10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	38	1	4385	3	Y	402	400	0		19
						442	9								
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT				19
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681	
06	6390 X	6047	-0-	-343	-0-	57	1	5456	3	Y	485	482	0		27
						534	9								
07	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	59	1	5702	3	Y	481	479	0		29
						529	9								
08	6014 X	5766	-0-	-248	-0-	48	1	5244	3	Y	431	437	0		23
						474	9								
09	5820 X	5481	-0-	-339	-0-	42	1	4952	3	Y	443	444	0		22
						487	9								
*10	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	48	1	5508	3	Y	588	581	0		29
						647	9								
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	102H	RRCID ->	272199	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7731	PERF.	8676	-	14907			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	7780	-0-	-1730	-0-			57	1	7104	3	Y	563	567	0			29
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-			619	9	7281	3	Y	587	585	0			31
08	7285	X	7260	-0-	-25	-0-			57	1	6640	3	Y	499	507	0			23
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-			646	9	6400	3	Y	571	544	0			50
*10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-			71	1	6770	3	Y	600	602	0	10	1	38
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			660	9			Y	NO RPT					38
CHAPARRAL WILDLIFE STATE					WELL #:	11H	RRCID ->	272200	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	8273	PERF.	8915	-	13964		
06	7110	X	6265	-0-	-845	-0-			22	1	5975	3	Y	235	239	0			34
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-			9	4	259	9							
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-			21	1	6270	3	Y	336	315	0			55
09	6270	X	5872	-0-	-398	-0-			23	4	370	9							
10	6479	X	6174	-0-	-305	-0-			20	1	6154	3	Y	261	288	0			28
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			88	4	287	9							
									23	1	5565	3	Y	246	229	0			45
									13	4	271	9							
									26	1	5844	3	Y	274	275	0			44
									3	4	301	9							
													Y	NO RPT					44
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	104H	RRCID ->	272201	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7747	PERF.	8443	-	14599		
06	12540	X	10588	-0-	-1952	-0-			75	1	9468	3	Y	950	959	0			48
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-			1045	9	9289	3	Y	948	946	0			50
08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-			72	1	8657	3	Y	887	895	0			42
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-			1043	9	8360	3	Y	1052	1000	0			94
10	9517	X	9002	-0-	-515	-0-			92	1									
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			976	9	8360	3	Y	1052	1000	0			94
									93	1									
									1157	9	7842	3	Y	980	993	0	16	1	65
									82	1									
									1078	9									
													Y	NO RPT					65
CHAPARRAL WILDLIFE STATE					WELL #:	10H	RRCID ->	272202	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	8265	PERF.	8930	-	13907		
06	7380	X	5495	-0-	-1885	-0-			20	1	5349	3	Y	107	113	0			18
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-			8	4	118	9							
08	6231	X	5165	-0-	-1066	-0-			16	1	4794	3	Y	182	169	0			31
09	6030	X	4629	-0-	-1401	-0-			18	4	200	9							
10	5859	X	5100	-0-	-759	-0-			16	1	4858	3	Y	202	211	0			22
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			69	4	222	9							
									18	1	4388	3	Y	194	179	0			37
									10	4	213	9							
									22	1	4844	3	Y	211	212	0			36
									2	4	232	9							
													Y	NO RPT					36

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	103H	RRCID ->	272203	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7694	PERF.	8470	-	14590			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	10395	-0-	-585	-0-			73 1213	1 9	9109	3	Y	1103	1110	0			52
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-			70 1229	1 9	9069	3	Y	1117	1114	0			55
08	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-			134 1474	1 9	12608	3	Y	1340	1337	0			58
09	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-			113 1403	1 9	10113	3	Y	1275	1223	0			110
*10	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-			88 1315	1 9	8395	3	Y	1195	1211	0	20	1	74
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-							Y	NO RPT					74
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	105H	RRCID ->	272205	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7681	PERF.	8491	-	14773		
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-			79 1505	1 9	9846	3	Y	1368	1377	0			71
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-			75 1493	1 9	9595	3	Y	1357	1354	0			74
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-			94 1275	1 9	8868	3	Y	1159	1177	0			56
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-			93 1159	1 9	8316	3	Y	1054	1014	0			96
*10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-			90 1257	1 9	8654	3	Y	1143	1145	0	19	1	75
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-							Y	NO RPT					75
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7724	PERF.	8359	-	14612		
06	19500	X	17158	-0-	-2342	-0-			121 1	1 4	15341 1695	3 9	Y	1541	1561	0			77
07	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-			115 1670	1 9	14856	3	Y	1518	1516	0			79
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-			149 1	1 4	14093 1675	3 9	Y	1523	1532	0			70
09	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-			171 1643	1 9	15317	3	Y	1494	1432	0			132
*10	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-			170 1471	1 9	16216	3	Y	1337	1361	0	22	1	86
11	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-							Y	NO RPT					86
STANLEY RANCH					WELL #:	26H	RRCID ->	272290	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	8742	PERF.	9366	-	13425		
06	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-			35 446	1 9	14502	3	Y	405	404	1			67
07	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-			39 410	1 9	14439	3	Y	373	377	1			63
08	15469	X	13907	-0-	-1562	-0-			33 424	1 9	13450	3	Y	385	389	1			59
09	14970	X	595	-0-	-14375	-0-			1 21	1 9	573	3	Y	19	28	1			50
10	15469	X	4048	-0-	-11421	-0-			6 106	1 9	3936	3	Y	96	91	1			55
11	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-							Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11730 X	11279	-0-	-451	-0-	79 1	1284 9	9916 3	Y	1167	1175 0				60
07	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	77 1	1298 9	9849 3	Y	1180	1177 0				63
08	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	93 1	1354 9	8765 3	Y	1231	1235 0				59
09	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	93 1	1185 9	8295 3	Y	1077	1038 0				98
*10	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	88 1	1250 9	8455 3	Y	1136	1141 0	19 1			74
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-				Y	NO RPT					74

ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548	
06	5580 X	5484	-0-	-96	-0-	651 1	102 4	4370 3	Y	328	333 0				20
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	362 1	1 4	5209 3	Y	421	403 0				38
08	5890 X	5630	-0-	-260	-0-	357 1	542 9	4731 3	Y	493	496 0				35
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	395 1	531 9	4945 3	Y	483	477 0				41
*10	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	453 1	562 9	5244 3	Y	511	496 0				56
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				Y	NO RPT					56

ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504	
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	449 1	71 4	3018 3	Y	792	783 0				48
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	226 1	584 9	3241 3	Y	531	528 0				51
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	244 1	589 9	3234 3	Y	535	547 0				39
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	239 1	563 9	2991 3	Y	512	506 0				45
10	3906 X	3319	-0-	-587	-0-	225 1	485 9	2609 3	Y	441	436 0				50
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372	
06	5010 X	4026	-0-	-984	-0-	467 1	74 4	3137 3	Y	316	310 0				21
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	187 1	259 9	2686 3	Y	235	232 0				24
08	5518 X	3711	-0-	-1807	-0-	237 1	342 9	3132 3	Y	311	311 0				24
09	5340 X	3454	-0-	-1886	-0-	231 1	328 9	2895 3	Y	298	295 0				27
10	4805 X	2548	-0-	-2257	-0-	183 1	242 9	2123 3	Y	220	221 0				26
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT					26

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	27H	RRCID ->	272334	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	8717	PERF.	9303 - 13069		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20400 X	18090	-0-	-2310	-0-	42	1	17309	3	Y	672	667	1			226
07	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	739	9	17176	3	Y	620	625	1			221
08	18414 X	17129	-0-	-1285	-0-	46	1	16425	3	Y	604	612	1			213
09	17820 X	5059	-0-	-12761	-0-	682	9	4815	3	Y	216	203	1			226
10	18414 X	14698	-0-	-3716	-0-	40	1	14149	3	Y	478	461	1			243
11	17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-	664	9			Y	NO RPT					243
						6	1									
						238	9									
						23	1									
						526	9									
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	272335	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL	DEPTH	6887	PERF.	7290 - 12445		
06	5100 X	81	-0-	-5019	-0-	3	1	32	3	Y	42	33	1			9
07	DLQ G-10	455	-0-	455	455	46	9	370	3	Y	29	31	1			7
08	782 X	327	-0-	-455	-0-	39	1	32	9							
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	14	4	245	3	Y	53	53	1			7
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	94	78	1			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58	9	486	3	Y	112	115	1			20
						35	1			Y	NO RPT					20
						103	9									
						50	1									
						123	9									
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	272336	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL	DEPTH	6878	PERF.	7322 - 12368		
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	397	-0-	397	397	36	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
08	397 X	-0-	-0-	-397	-0-	14	4	1	9	Y	-0-					-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	6	5	1			1
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	7	9	680	3	Y	112	96	1			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	NO RPT					17
						123	9									
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	272337	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL	DEPTH	6853	PERF.	7401 - 12387		
06	690 X	91	-0-	-599	-0-	8	1	77	3	Y	5	14	1			3
07	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	6	9	1418	3	Y	26	25	1			4
08	2573 X	1269	-0-	-1304	-0-	148	1	29	9							
09	2490 X	872	-0-	-1618	-0-	55	4	1145	3	Y	13	16	1			1
*10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	110	1	793	3	Y	10	10	1			1
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	14	9	1471	3	Y	19	19	1			1
						68	1									
						11	9									
						152	1									
						21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
DIAMOND H STATE				WELL #: 20H		RRCID -> 272345		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 8114 - 12461			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 47	1 9	74	3	Y	43	38	1		8
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 65	1 9	55	3	Y	59	60	1		7
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	67	3	Y	120	104	1		23
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	453	3	Y	146	164	1		5
*10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1 47	1 9	161	9	Y	63	65	1		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69		1133	3	Y	NO RPT				3
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 272401	COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 8000 - 12772				
06	5370 X	4996	-0-	-374	-0-	556 11	1 4	3245	3	Y	1076	1151	0		78
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	361 9	1 4	3360	3	Y	1080	1039	0		119
08	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	334 802	1 9	5756	3	Y	729	785	0		63
09	5880 X	5695	-0-	-185	-0-	239 1158	1 9	4298	3	Y	1053	1002	0		114
*10	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	408 3	1 4	4235	3	Y	1067	1103	0		78
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			1174	9	Y	NO RPT				78
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 272402	COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7968 - 12689				
06	4500 X	3832	-0-	-668	-0-	376 8	1 4	2198	3	Y	1136	1211	0		81
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	241 6	1 4	2242	3	Y	855	841	0		95
08	4123 X	4068	-0-	-55	-0-	167 1031	1 9	2870	3	Y	937	958	0		74
09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	158 893	1 9	2833	3	Y	812	797	0		89
10	4123 X	4049	-0-	-74	-0-	276 2	1 4	2863	3	Y	825	855	0		59
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			908	9	Y	NO RPT				59
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	3H	RRCID -> 272403	COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 8047 - 12666				
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	824 17	1 4	4810	3	Y	1510	1443	0		96
07	DLQ G-10	10322	-0-	10322	10322	817 21	1 4	7622	3	Y	1693	1609	0		180
08	19905 X	9583	-0-	-10322	-0-	446 1453	1 9	7684	3	Y	1321	1394	0		107
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	367 1165	1 9	6594	3	Y	1059	1049	0		117
*10	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	628 4	1 4	6504	3	Y	1374	1396	0		95
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			1511	9	Y	NO RPT				95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																					
STUMBERG RANCH UNIT B																					
WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-		667 1	14 4	3894 3	1313 9	Y	1194	1159 0				77				
07	DLQ G-10	5584	-0-	5584	5584		435 1	11 4	4057 3	1081 9	Y	983	953 0				107				
08	13789 X	8205	-0-	-5584	-0-		380 1	1285 9	6540 3		Y	1168	1184 0				91				
09	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-		313 1		5634 3		Y	811	812 0				90				
*10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-		892 9														
			-0-	-0-	-0-		511 1		5298 3		Y	764	800 0				54				
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-		4 4		840 9		Y	NO RPT					54				
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889							
06	4470 X	3309	-0-	-1161	-0-		336 1	7 4	1959 3	1007 9	Y	915	979 0				62				
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		281 1	7 4	2621 3	816 9	Y	742	726 0				78				
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-		208 1	1042 9	3579 3		Y	947	955 0				70				
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		203 1		3654 3		Y	819	804 0				85				
*10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		901 9														
			-0-	-0-	-0-		295 1		3057 3		Y	471	525 0				31				
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-		2 4		518 9		Y	NO RPT					31				
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695							
06	5010 X	4040	-0-	-970	-0-		433 1	9 4	2529 3	1069 9	Y	972	1054 0				69				
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-		286 1	8 4	2674 3	783 9	Y	712	703 0				78				
08	5394 X	4917	-0-	-477	-0-		221 1		3799 3		Y	815	830 0				63				
09	5220 X	4486	-0-	-734	-0-		897 9														
			-0-	-734	-0-		201 1		3613 3		Y	611	608 0				66				
10	5394 X	3743	-0-	-1651	-0-		672 9														
			-0-	-1651	-0-		276 1		2861 3		Y	549	577 0				38				
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-		2 4		604 9		Y	NO RPT					38				
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890							
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		402 1	8 4	2346 3	989 9	Y	899	860 0				57				
07	DLQ G-10	6102	-0-	6102	6102		479 1	12 4	4463 3	1148 9	Y	1044	990 0				111				
08	14053 X	7951	-0-	-6102	-0-		369 1		6359 3		Y	1112	1135 0				88				
09	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-		1223 9														
			-0-	-0-	-0-		423 1		7623 3		Y	1133	1099 0				122				
*10	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-		1 4		1246 9												
			-0-	-0-	-0-		739 1		7656 3		Y	1158	1198 0				82				
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-		5 4		1274 9		Y	NO RPT					82				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
DIAMOND H STATE				WELL #: 21H		RRCID -> 272460		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 8636 - 11723	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2430 X	2257	-0-	-173	-0-	21 1 1 4	2053 3 182 9	Y	165	150 1	20		
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	1740 3 286 9	Y	260	262 1	18		
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	32 1 13 4	1263 3 223 9	Y	203	185 1	36		
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	1791 3 88 9	Y	80	116 1	-0-		
*10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	105 1 1 4	2550 3 130 9	Y	118	117 1	1		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1		
DIAMOND H STATE				WELL #: 22H		RRCID -> 272467		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 8246 - 11609	
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-	1 1	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	T. A.	381	-0-	381	381	8 1 3 4	306 3 64 9	Y	58	48 1	10		
09	T. A.	5186	-0-	5186	5567	45 1 7 4	4853 3 281 9	Y	255	262 1	3		
10	T. A.	4495	-0-	4495	10062	169 1 1 4	4081 3 244 9	Y	222	222 1	3		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10062			Y	NO RPT		3		
WORTHY RANCH				WELL #: 44H		RRCID -> 272471		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9265 - 14638	
06	63660 X	60412	-0-	-3248	-0-	184 1 23 4	58769 3 1436 9	Y	1305	1280 1	43		
07	68370 X	60653	-0-	-7717	-0-	88 1 6 4	59151 3 1408 9	Y	1280	1258 1	65		
08	70649 X	57583	-0-	-13066	-0-	108 1 9 4	56058 3 1408 9	Y	1280	1301 1	44		
09	67680 X	17235	-0-	-50445	-0-	37 1 392 9	16806 3	Y	356	320 1	80		
10	69595 X	60422	-0-	-9173	-0-	67 1 1 4	59285 3 1069 9	Y	972	886 1	166		
11	60420 X	NO RPT	-0-	-60420	-0-			Y	NO RPT		166		
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #: 4H		RRCID -> 272477		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 7174 - 11990	
06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	419 1 1042 9	3354 3	Y	947	1031 0	185		
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	122 1 299 9	964 3	Y	272	375 0	82		
08	3937 X	2688	-0-	-1249	-0-	237 1 1 4	2002 3 448 9	Y	407	431 0	58		
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	554 1 1 4	4891 3 999 9	Y	908	829 0	137		
*10	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	316 1 1 4	5772 3 785 9	Y	714	745 0	106		
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		106		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9810 X	8915	-0-	-895	-0-	175	1	8102	3	Y	518	527	0		8
						68	4	570	9						
07	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	262	1	6451	3	Y	1169	1153	0		24
						35	4	1286	9						
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	226	1	5875	3	Y	1209	1205	0		28
						32	4	1330	9						
09	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	277	1	5584	3	Y	1080	1087	0		21
						1	4	1188	9						
*10	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	334	1	6715	3	Y	1602	1571	0		52
						2	4	1762	9						
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				Y	NO RPT					52
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125	
06	10890 X	9878	-0-	-1012	-0-	169	1	7844	3	Y	1635	1652	0		24
						66	4	1799	9						
07	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	343	1	8426	3	Y	1838	1824	0		38
						45	4	2022	9						
08	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	272	1	7060	3	Y	1409	1415	0		32
						38	4	1550	9						
09	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	343	1	6904	3	Y	1232	1242	0		22
						1	4	1355	9						
*10	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	416	1	8344	3	Y	1411	1389	0		44
						2	4	1552	9						
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT					44
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971	
06	11490 X	5598	-0-	-5892	-0-	91	1	4231	3	Y	1127	1134	0		17
						36	4	1240	9						
07	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	235	1	5768	3	Y	1431	1417	0		31
						31	4	1574	9						
08	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	316	1	8226	3	Y	1738	1728	0		41
						45	4	1912	9						
09	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	351	1	7067	3	Y	1293	1309	0		25
						1	4	1422	9						
*10	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	322	1	6481	3	Y	1223	1208	0		40
						2	4	1345	9						
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				Y	NO RPT					40
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033	
06	6030 X	250	-0-	-5780	-0-	4	1	187	3	Y	52	71	0		1
						2	4	57	9						
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	124	1	3072	3	Y	354	348	0		7
						17	4	389	9						
08	4929 X	3273	-0-	-1656	-0-	111	1	2865	3	Y	256	257	0		6
						15	4	282	9						
09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	206	1	4133	3	Y	894	883	0		17
						983	9								
*10	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	Y	1283	1258	0		42
						1	4	1411	9						
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 35H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1590 X	51	-0-	-1539	-0-		12 1	38	3	Y	11	10	0			2
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		43 1	1055	3	Y	585	573	0			14
08	3100 N	4496	-0-	1396	1396		6 4	644	9							
09	3000 N	3759	-0-	759	2155		117 1	3015	3	Y	1225	1210	0			29
*10	3100 N	3342	-0-	242	2397		16 4	1348	9							
							129 1	2598	3	Y	938	948	0			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2397		1032 9									
							118 1	2388	3	Y	759	753	0			25
							1 4	835	9	Y	NO RPT					25
STANLEY RANCH				WELL #:	62H	RRCID ->	272567	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL	DEPTH	8920	PERF.	9384	-	13608
06	23190 X	19489	-0-	-3701	-0-		37 1	19063	3	Y	351	363	1			168
07	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-		3 4	386	9							
							113 1	18821	3	Y	484	472	1			180
08	20956 X	19973	-0-	-983	-0-		3 4	532	9							
							140 1	19256	3	Y	524	531	1			173
09	20280 X	5784	-0-	-14496	-0-		1 4	576	9							
							67 1	5434	3	Y	256	237	1			192
10	20956 X	16917	-0-	-4039	-0-		1 4	282	9							
							166 1	16341	3	Y	372	371	1			193
11	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-		1 4	409	9	Y	NO RPT					193
STANLEY RANCH				WELL #:	61H	RRCID ->	272569	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL	DEPTH	8724	PERF.	9324	-	11899
06	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-		26 1	13061	3	Y	351	363	1			144
07	22047 X	22047	-0-	-0-	-0-		2 4	386	9							
							128 1	21414	3	Y	456	443	1			157
08	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-		3 4	502	9							
							97 1	13392	3	Y	400	412	1			145
09	12660 X	3777	-0-	-8883	-0-		1 4	440	9							
							44 1	3477	3	Y	233	213	1			165
10	13082 X	12339	-0-	-743	-0-		256 9									
							120 1	11799	3	Y	382	375	1			172
11	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-		420 9			Y	NO RPT					172
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272571	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL	DEPTH	6460	PERF.	7429	-	12158
06	3780 X	2792	-0-	-988	-0-		184 1	2487	3	Y	109	124	0			19
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		1 4	120	9							
							241 1	3440	3	Y	252	253	0			18
08	3658 X	3472	-0-	-186	-0-		28 4	277	9							
							251 1	2878	3	Y	307	292	0			33
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		5 4	338	9							
							263 1	2960	3	Y	331	311	0			53
*10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		8 4	364	9							
							290 1	3487	3	Y	354	343	0			64
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-		6 4	389	9	Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DIAMOND H STATE															
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1830 X	1156	-0-	-674	-0-	11 1	1016	3	Y	117	106	1		18	
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	129 9	911	3	Y	196	196	1		18	
08	1767 X	727	-0-	-1040	-0-	19 1	216	9							
09	1410 X	1197	-0-	-213	-0-	1 4	564	3	Y	130	121	1		27	
*10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	14 1	143	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4	1107	3	Y	71	94	1		4	
						10 1	78	9							
						2 4	1015	3	Y	67	67	1		4	
						42 1									
						74 9									
									Y	NO RPT				4	
MAUND RANCH 19 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	T. A.	8358	-0-	8358	8358	594 1	5953	3	Y	1646	1443	1		203	
10	T. A.	7389	-0-	7389	15747	1811 9	4711	3	Y	1692	1491	1		404	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15747	817 1									
						1861 9			Y	NO RPT				404	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337	
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	148 1	6885	3	Y	1657	1669	0		26	
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	58 4	1823	9							
08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	246 1	6038	3	Y	954	958	0		22	
09	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	32 4	1049	9							
10	8680 X	5993	-0-	-2687	-0-	213 1	5528	3	Y	1049	1045	0		26	
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-	30 4	1154	9							
						314 1	6315	3	Y	1412	1409	0		29	
						1 4	1553	9							
						229 1	4595	3	Y	1062	1054	0		37	
						1 4	1168	9							
									Y	NO RPT				37	
WORTHY RANCH														WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630	
06	16560 X	16095	-0-	-465	-0-	8 1	15462	3	Y	567	563	0		31	
07	T. A.	17619	-0-	17619	17619	1 4	624	9							
08	T. A.	16940	-0-	16940	34559	2 1	16833	3	Y	704	707	0		28	
09	T. A.	4738	-0-	4738	39297	10 4	774	9							
10	T. A.	18053	-0-	18053	57350	36 1	16144	3	Y	667	665	0		30	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57350	26 4	734	9							
						7 1	4484	3	Y	222	202	0		50	
						3 4	244	9							
						36 1	16809	3	Y	1095	1028	0	80 1	37	
						3 4	1205	9							
									Y	NO RPT				37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
WORTHY RANCH																	
WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-		9	1 17723	3		Y	621	618	0			34
07	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-		1	4 683	9								28
08	19902 X	19050	-0-	-852	-0-		3	1 18880	3		Y	713	719	0			30
09	19260 X	5252	-0-	-14008	-0-		11	4 784	9								50
10	19902 X	15700	-0-	-4202	-0-		41	1 18252	3		Y	662	660	0			30
11	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-		29	4 728	9								50
							7	1 5001	3		Y	218	198	0			30
							4	4 240	9								30
							32	1 14738	3		Y	843	801	0	62	1	30
							3	4 927	9		Y	NO RPT					30
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617				
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-		131	1 6088	3		Y	1071	1080	0			15
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-		51	4 1178	9								17
08	7750 X	6098	-0-	-1652	-0-		204	1 5016	3		Y	846	844	0			19
09	7500 X	5034	-0-	-2466	-0-		27	4 931	9								13
10	7750 X	5893	-0-	-1857	-0-		191	1 4972	3		Y	825	823	0			30
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-		27	4 908	9								30
							203	1 4080	3		Y	683	689	0			30
							751	9									30
							231	1 4632	3		Y	935	918	0			30
							1	4 1029	9		Y	NO RPT					30
MAUND RANCH 23 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836				
06	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-		352	1 4778	3		Y	498	464	0			71
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-		3	4 548	9								36
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		266	1 3804	3		Y	477	512	0			41
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		31	4 525	9								70
*10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-		254	1 2917	3		Y	366	361	0			104
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		6	4 403	9								104
							285	1 3209	3		Y	438	409	0			104
							9	4 482	9								104
							355	1 4273	3		Y	594	560	0			104
							8	4 653	9		Y	NO RPT					104
WORTHY RANCH													WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042				
06	22481 X	22481	-0-	-0-	-0-		11	1 21616	3		Y	775	771	0			44
07	T. A.	23691	-0-	23691	23691		1	4 853	9								37
08	T. A.	22679	-0-	22679	46370		3	1 22684	3		Y	900	907	0			37
09	T. A.	6288	-0-	6288	52658		14	4 990	9								60
10	T. A.	21774	-0-	21774	74432		49	1 21739	3		Y	778	778	0			42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	74432		35	4 856	9		Y	257	234	0			42
							9	1 5992	3		Y	1154	1088	0	84	1	42
							4	4 283	9								42
							44	1 20457	3		Y	NO RPT					42
							4	4 1269	9		Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	137 1	1854 3	Y	555	483 0			73	
						1 4	611 9							
07	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	127 1	1824 3	Y	350	395 0			28	
						15 4	385 9							
08	400 N	2202	-0-	1802	4153	151 1	1727 3	Y	292	287 0			33	
						3 4	321 9							
09	3000 N	1648	-0-	-1352	2801	114 1	1284 3	Y	224	219 0			38	
						4 4	246 9							
*10	3100 N	1609	-0-	-1491	1310	100 1	1199 3	Y	280	268 0			50	
						2 4	308 9							
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1310			Y	NO RPT				50	
MAUND RANCH 23 UNIT													6525 PERF. 7083 - 11376	
WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	232 1	3149 3	Y	760	761 0			115	
						2 4	836 9							
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	132 1	1875 3	Y	507	581 0			41	
						15 4	558 9							
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	291 1	3328 3	Y	995	930 0			106	
						6 4	1095 9							
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	299 1	3359 3	Y	888	849 0			145	
						9 4	977 9							
10	4371 X	3908	-0-	-463	-0-	239 1	2875 3	Y	717	727 0			135	
						5 4	789 9							
11	4230 X NO RPT	-0-	-4230	-0-	-0-			Y	NO RPT				135	
WORTHY RANCH													8688 PERF. 9509 - 14962	
WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
06	53010 X	38289	-0-	-14721	-0-	117 1	37482 3	Y	614	601 1			22	
						15 4	675 9							
07	37568 X	37568	-0-	-0-	-0-	54 1	36906 3	Y	549	542 1			29	
						4 4	604 9							
08	54591 X	35577	-0-	-19014	-0-	67 1	34941 3	Y	512	523 1			18	
						6 4	563 9							
09	46980 X	10588	-0-	-36392	-0-	23 1	10390 3	Y	159	142 1			35	
						175 9								
10	41199 X	29368	-0-	-11831	-0-	33 1	28957 3	Y	344	317 1			62	
						378 9								
11	38280 X NO RPT	-0-	-38280	-0-	-0-			Y	NO RPT				62	
MAUND RANCH 23 UNIT													6539 PERF. 7849 - 12147	
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
06	T. A.	182	-0-	182	3160	12 1	163 3	Y	6	12 0			2	
						7 9								
07	14B2 EXT	35	-0-	35	3195	2 1	32 3	Y	1	2 0			1	
						1 9								
08	14B2 EXT	76	-0-	76	3271	6 1	68 3	Y	2	2 0			1	
						2 9								
09	3468 X	197	-0-	-3271	-0-	15 1	175 3	Y	5	4 0			2	
						1 4	6 9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0			-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
WORTHY RANCH																			
WELL #: 31H										RRCID -> 272815		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9190 - 13409			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	22230 X	19239	-0-	-2991	-0-		169	1 18273	3 6 4 791	9	Y	719	708	1			55		
07	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-		169	1 19401	3 28 4 856	9	Y	778	788	1			45		
08	20429 X	19760	-0-	-669	-0-		47	1 18847	3 31 4 835	9	Y	759	759	1			45		
09	19770 X	6791	-0-	-12979	-0-		18	1 6467	3 1 4 305	9	Y	277	295	1			27		
10	20429 X	16809	-0-	-3620	-0-		70	1 16122	3 617 9		Y	561	559	1			29		
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-						Y	NO RPT					29		
STANLEY RANCH										WELL #: 30H		RRCID -> 272819		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9434 - 15231	
06	34260 X	30008	-0-	-4252	-0-		71	1 29179	3 758 9		Y	689	687	1			275		
07	30204 X	30204	-0-	-0-	-0-		79	1 29411	3 714 9		Y	649	654	1			270		
08	30442 X	28875	-0-	-1567	-0-		69	1 28098	3 708 9		Y	644	652	1			262		
09	29460 X	9102	-0-	-20358	-0-		11	1 8837	3 254 9		Y	231	217	1			276		
10	30442 X	26217	-0-	-4225	-0-		42	1 25621	3 554 9		Y	504	486	1			294		
11	29460 X	NO RPT	-0-	-29460	-0-						Y	NO RPT					294		
STANLEY RANCH										WELL #: 31H		RRCID -> 272820		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9341 - 16045	
06	38460 X	29483	-0-	-8977	-0-		70	1 28700	3 713 9		Y	648	649	1			288		
07	30228 X	30228	-0-	-0-	-0-		79	1 29403	3 746 9		Y	678	679	1			287		
08	30907 X	29191	-0-	-1716	-0-		70	1 28343	3 778 9		Y	707	714	1			280		
09	29910 X	8679	-0-	-21231	-0-		10	1 8408	3 261 9		Y	237	225	1			292		
10	30907 X	26086	-0-	-4821	-0-		41	1 25451	3 594 9		Y	540	520	1			312		
11	29490 X	NO RPT	-0-	-29490	-0-						Y	NO RPT					312		
MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 7H		RRCID -> 272821		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 7110 - 11966	
06	4860 X	1409	-0-	-3451	-0-		91	1 1242	3 1 4 75	9	Y	68	71	0			11		
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		280	1 3989	3 32 4 550	9	Y	500	477	0			34		
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-		288	1 3299	3 6 4 562	9	Y	511	489	0			56		
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		299	1 3361	3 9 4 570	9	Y	518	490	0			84		
*10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-		286	1 3432	3 6 4 477	9	Y	434	437	0			81		
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-						Y	NO RPT					81		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																				
MAUND RANCH 23 UNIT													WELL #:		8H	RRCID -> 272822	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6831 - 11492
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		311 1	2 4	4220 3	593 9	Y	539	504 0				75			
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-		309 1	36 4	4408 3	619 9	Y	563	597 0				41			
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-		356 1	8 4	4089 3	646 9	Y	587	565 0				63			
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		286 1	9 4	3219 3	611 9	Y	555	529 0				89			
*10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		274 1	6 4	3296 3	475 9	Y	432	441 0				80			
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-						Y	NO RPT					80			
MAUND RANCH 23 UNIT													WELL #:		9H	RRCID -> 272823	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 7069 - 11710
06	5580 X	2575	-0-	-3005	-0-		160 1	1 4	2170 3	244 9	Y	222	206 0				31			
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		124 1	15 4	1783 3	81 9	Y	74	98 0				7			
08	2232 X	1989	-0-	-243	-0-		151 1	3 4	1726 3	109 9	Y	99	95 0				11			
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		170 1	5 4	1904 3	263 9	Y	239	214 0				36			
*10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		193 1	4 4	2319 3	250 9	Y	227	222 0				41			
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-						Y	NO RPT					41			
MAUND RANCH 23 UNIT													WELL #:		11H	RRCID -> 272824	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH	6439	PERF. 6856 - 10962
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-		254 1	2 4	3447 3	520 9	Y	473	433 0				65			
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		226 1	26 4	3221 3	532 9	Y	484	513 0				36			
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		264 1	6 4	3032 3	458 9	Y	416	406 0				46			
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		276 1	9 4	3111 3	484 9	Y	440	416 0				70			
10	4371 X	3082	-0-	-1289	-0-		205 1	5 4	2475 3	397 9	Y	361	364 0				67			
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-						Y	NO RPT					67			
WORTHY RANCH													WELL #:		35H	RRCID -> 272825	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 8992 - 12341
06	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-		6 1	1 4	13409 3	585 9	Y	532	531 0				30			
07	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-		2 1	9 4	15610 3	717 9	Y	652	655 0				27			
08	19592 X	17123	-0-	-2469	-0-		37 1	26 4	16311 3	749 9	Y	681	676 0				32			
09	17820 X	4679	-0-	-13141	-0-		7 1	3 4	4424 3	245 9	Y	223	203 0				52			
10	18197 X	17514	-0-	-683	-0-		35 1	3 4	16289 3	1187 9	Y	1079	1013 0		79 1		39			
11	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-						Y	NO RPT					39			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC LA BANDERA RANCH UNIT A				//CONT.// 797102	12018 200 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	5H	RRCID -> 272839	COMPL.	DATE 12/06/2013	TOTAL	DEPTH	6332	PERF.	7311	-	11581			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-			395	1	3158	3	Y	172	194	0			34
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-			189	9	3517	3	Y	163	162	0			35
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-			445	1	3361	3	Y	108	127	0			16
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-			179	9	119	9	Y	97	98	0			15
10	3565 X	1095	-0-	-2470	-0-			399	1	3165	3	Y	36	46	0			5
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			1	4			Y	NO RPT					5
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 272840	COMPL.	DATE 12/01/2013	TOTAL	DEPTH	6342	PERF.	7276	-	11476			
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-			213	1	1706	3	Y	125	109	0			21
07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-			138	9	1485	3	Y	186	168	0			39
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-			188	1	1626	3	Y	388	373	0			54
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-			205	9	423	3	Y	142	166	0			30
10	2139 X	23	-0-	-2116	-0-			194	1	12	3	Y	9	32	0			7
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			427	9			Y	NO RPT					7
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 272841	COMPL.	DATE 12/04/2013	TOTAL	DEPTH	6366	PERF.	6932	-	11622			
06	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-			832	1	5017	3	Y	1788	1517	1			307
07	T. A.	9094	-0-	9094	9094			11	4	1967	9	Y	1409	1557	1			159
08	T. A.	7331	-0-	7331	16425			1937	1	5607	3	Y	1701	1539	1			321
09	T. A.	6707	-0-	6707	23132			1550	9	4996	3	Y	1281	1401	1			201
10	T. A.	5803	-0-	5803	28935			464	1	4817	3	Y	1045	978	1			268
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	28935			1871	9			Y	NO RPT					268
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	40H	RRCID -> 272859	COMPL.	DATE 03/03/2014	TOTAL	DEPTH	7678	PERF.	8353	-	12803			
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-			255	1	6500	3	Y	634	627	0			28
07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-			1	4	697	9	Y	602	602	0			28
08	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-			293	1	6988	3	Y	499	477	0	16	1	34
09	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-			662	9	7151	3	Y	499	497	0			36
10	7688 X	7541	-0-	-147	-0-			356	1	6638	3	Y	488	492	0			32
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			549	9			Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12600 X	10562	-0-	-2038	-0-	358 1	9119 3	1084 9	Y	985	982 0			45
07	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	399 1	9526 3	1107 9	Y	1006	1004 0			47
08	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	464 1	9370 3	812 9	Y	738	710 0	23 1		52
09	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	372 1	9348 3	785 9	Y	714	713 0			53
*10	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	471 1	8535 3	850 9	Y	773	774 0			52
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-				Y	NO RPT				52
WORTHY RANCH													WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098	
06	25320 X	23324	-0-	-1996	-0-	205 1	22184 3	928 9	Y	844	829 1			62
07	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	198 1	22900 3	34 4	Y	888	901 1			49
08	23536 X	23536	-0-	-0-	-0-	56 1	22472 3	37 4	Y	883	882 1			50
09	22740 X	8066	-0-	-14674	-0-	21 1	7682 3	1 4	Y	329	349 1			30
10	23498 X	18322	-0-	-5176	-0-	76 1	17574 3	672 9	Y	611	612 1			29
11	22740 X	NO RPT	-0-	-22740	-0-				Y	NO RPT				29
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616	
06	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	267 1	6816 3	888 9	Y	807	800 0			36
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	268 1	6391 3	757 9	Y	688	692 0			32
08	8215 X	6991	-0-	-1224	-0-	302 1	6093 3	596 9	Y	542	520 0	17 1		37
09	7950 X	6723	-0-	-1227	-0-	231 1	5803 3	689 9	Y	626	618 0			45
*10	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	423 1	7664 3	1049 9	Y	954	936 0			63
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-				Y	NO RPT				63
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671	
06	11970 X	9931	-0-	-2039	-0-	331 1	8444 3	1155 9	Y	1050	1045 0			48
07	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	280 1	6673 3	1258 9	Y	1144	1138 0			54
08	8618 X	7934	-0-	-684	-0-	323 1	6516 3	1095 9	Y	995	949 0	31 1		69
09	8340 X	7880	-0-	-460	-0-	261 1	6551 3	1068 9	Y	971	968 0			72
10	8618 X	7699	-0-	-919	-0-	349 1	6332 3	1018 9	Y	925	933 0			64
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-				Y	NO RPT				64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	44H	RRCID ->	272869	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	7662	PERF.	8636	-	12884	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5697	-0-	-1263	-0-	190	1	4844	3	Y	603	603	0			27
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	663	9	5024	3	Y	516	519	0			24
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	568	9	4523	3	Y	800	747	0	24	1	53
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	880	9	4922	3	Y	861	852	0			62
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	196	1	4386	3	Y	750	761	0			51
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	947	9			Y	NO RPT					51
WORTHY RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	272871	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	8454	PERF.	9128	-	13801	
06	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	10	1	20299	3	Y	753	750	0			39
07	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	1	4	828	9							
08	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	3	1	22435	3	Y	949	953	0			35
09	21390	X	6195	-0-	-15195	-0-	13	4	1044	9							
10	22103	X	10879	-0-	-11224	-0-	48	1	21503	3	Y	845	844	0			36
11	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-	35	4	930	9							
							9	1	5881	3	Y	274	250	0			60
							4	4	301	9							
							22	1	10170	3	Y	623	614	0	48	1	21
							2	4	685	9							
											Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	29H	RRCID ->	272873	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL	DEPTH	7463	PERF.	8176	-	14261	
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	95	1	4408	3	Y	468	466	0			7
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	37	4	515	9							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	155	1	3806	3	Y	885	873	0			19
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	4	974	9							
*10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	144	1	3733	3	Y	765	766	0			18
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	20	4	842	9							
							168	1	3370	3	Y	581	588	0			11
							639	9									
							189	1	3792	3	Y	658	648	0			21
							1	4	724	9							
											Y	NO RPT					21
STANLEY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	272874	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	8642	PERF.	9216	-	13776	
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	17895	3	2	4	Y	560	545	1			153
07	T. A.		20581	-0-	20581	20581	616	9	19615	3	Y	626	644	1			135
08	T. A.		16225	-0-	16225	36806	266	1	689	9							
09	T. A.		4483	-0-	4483	41289	11	4	15499	3	Y	571	591	1			115
10	T. A.		20266	-0-	20266	61555	97	1	628	9							
							1	4	256	9	Y	233	143	1			205
							4227	3	19391	3	Y	641	614	1			232
							163	1	705	9							
							7	4									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	61555					Y	NO RPT					233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7440 X	5193	-0-	-2247	-0-	184 1	4673 3	Y			305	307 0		13
07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	336 9	5387 3	Y			287	288 0		12
08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	226 1	5366 3	Y			405	380 0	12 1	25
09	4470 X	4098	-0-	-372	-0-	316 9	3519 3	Y			399	397 0		27
10	4619 X	3434	-0-	-1185	-0-	266 1	2912 3	Y			328	334 0		21
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	446 9				Y	NO RPT			21
						140 1								
						439 9								
						161 1								
						361 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
06	18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	160 1	17275 3	Y			766	752 1		56
07	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	5 4	843 9				826	837 1		45
08	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	158 1	18274 3	Y			789	790 1		44
09	17250 X	6562	-0-	-10688	-0-	27 4	909 9				268	289 1		23
*10	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	44 1	18006 3	Y			665	657 1		31
11	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-	30 4	868 9							31
						17 1	6249 3	Y						
						1 4	295 9							
						82 1	19112 3	Y						
						1 4	732 9			Y	NO RPT			
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
06	6480 X	4927	-0-	-1553	-0-	171 1	4358 3	Y			362	364 0		18
07	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	398 9	4990 3	Y			382	380 0		20
08	5363 X	5082	-0-	-281	-0-	210 1	4168 3	Y			643	599 0	20 1	44
09	5190 X	4207	-0-	-983	-0-	420 9	3548 3	Y			471	479 0		36
*10	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	207 1	7131 3	Y			747	733 0		50
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	707 9				Y	NO RPT			50
						141 1								
						518 9								
						393 1								
						822 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
06	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	324 1	15082 3	Y			2868	2853 0		42
07	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	127 4	3155 9				1547	1556 0		33
08	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	505 1	12424 3	Y			1129	1136 0		26
09	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	67 4	1702 9				889	899 0		16
10	5797 X	5691	-0-	-106	-0-	424 1	11004 3	Y			940	927 0		29
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	60 4	1242 9							29
						387 1	7798 3	Y						
						1 4	978 9							
						221 1	4435 3	Y						
						1 4	1034 9			Y	NO RPT			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102												
WORTHY RANCH		WELL #:		37H		RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	16500 X	12983	-0-	-3517	-0-	6	1 12538	3		Y	398	395	0			20
07	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	1	4 438	9								16
08	14353 X	12551	-0-	-1802	-0-	2	1 12207	3		Y	442	446	0			17
09	13770 X	3453	-0-	-10317	-0-	7	4 486	9								30
10	14353 X	11295	-0-	-3058	-0-	27	1 12032	3		Y	430	429	0			19
11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-	19	4 473	9			NO RPT					19
						5	1 3291	3								
						2	4 155	9								
						23	1 10611	3		Y	599	566	0	44	1	19
						2	4 659	9								

STANLEY RANCH		WELL #:		50H		RRCID -> 272892		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360						
06	28080 X	23221	-0-	-4859	-0-	44	1 22654	3		Y	472	492	1			268
07	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	4	4 519	9								285
08	22723 X	22045	-0-	-678	-0-	134	1 22416	3		Y	629	612	1			270
09	21990 X	6741	-0-	-15249	-0-	4	4 692	9								298
10	22723 X	11411	-0-	-11312	-0-	155	1 21251	3		Y	580	595	1			279
11	21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-	1	4 638	9								279
						78	1 6298	3		Y	331	303	1			
						1	4 364	9								
						112	1 10992	3		Y	279	298	1			
						307	9				NO RPT					

STANLEY RANCH		WELL #:		51H		RRCID -> 272893		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218						
06	21090 X	16967	-0-	-4123	-0-	31	1 16049	3		Y	804	836	1			365
07	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	3	4 884	9								365
08	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	96	1 16148	3		Y	633	633	1			345
09	13230 X	4628	-0-	-8602	-0-	3	4 696	9								368
10	13671 X	9262	-0-	-4409	-0-	107	1 14762	3		Y	501	521	1			357
11	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-	1	4 551	9								357
						53	1 4261	3		Y	285	262	1			
						314	9									
						90	1 8856	3		Y	287	298	1			
						316	9				NO RPT					

STANLEY RANCH		WELL #:		49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274						
06	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	41	1 21199	3		Y	988	1025	1			444
07	20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	4	4 1087	9								444
08	21855 X	19949	-0-	-1906	-0-	116	1 19363	3		Y	799	799	1			421
09	21150 X	6558	-0-	-14592	-0-	3	4 879	9								461
10	21855 X	14118	-0-	-7737	-0-	139	1 19037	3		Y	702	725	1			449
11	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-	1	4 772	9								449
						74	1 5993	3		Y	445	405	1			
						1	4 490	9								
						136	1 13450	3		Y	483	495	1			
						1	4 531	9								
										Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	24630 X	16700	-0-	-7930	-0-	32 1	16379 3	Y	260	273 1				134
07	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	3 4	286 9	Y	332	325 1				141
08	19344 X	17492	-0-	-1852	-0-	100 1	16808 3	Y	372	376 1				137
09	18720 X	5273	-0-	-13447	-0-	3 4	365 9	Y	199	183 1				153
10	19344 X	11477	-0-	-7867	-0-	123 1	16959 3	Y	214	221 1				146
11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-	1 4	409 9	Y	NO RPT					146
						62 1	4992 3							
						219 9								
						114 1	11128 3							
						235 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
06	2850 X	1225	-0-	-1625	-0-	22 1	1031 3	Y	148	157 0				4
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	9 4	163 9	Y	162	160 0				6
08	5363 X	2267	-0-	-3096	-0-	62 1	1528 3	Y	243	241 0				8
09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	8 4	178 9	Y	836	826 0				18
*10	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	74 1	1916 3	Y	929	915 0				32
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	10 4	267 9	Y	NO RPT					32
						263 1	5279 3							
						920 9								
						278 1	5577 3							
						1 4	1022 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
06	6390 X	6157	-0-	-233	-0-	106 1	4950 3	Y	963	965 0				13
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	42 4	1059 9	Y	594	596 0				11
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	209 1	5138 3	Y	700	696 0				15
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	28 4	653 9	Y	610	615 0				10
*10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	173 1	4474 3	Y	673	663 0				20
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	24 4	770 9	Y	NO RPT					20
						203 1	4068 3							
						671 9								
						234 1	4692 3							
						1 4	740 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
06	7020 X	5831	-0-	-1189	-0-	100 1	4684 3	Y	915	919 0				12
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	40 4	1007 9	Y	783	779 0				16
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	166 1	4075 3	Y	807	805 0				18
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	22 4	861 9	Y	652	657 0				13
*10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	149 1	3861 3	Y	900	883 0				30
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	21 4	888 9	Y	NO RPT					30
						178 1	3585 3							
						717 9								
						180 1	3611 3							
						1 4	990 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6690 X	5834	-0-	-856	-0-	184	1	4676	3	Y	885	869	0		38
07	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	974	9	5387	3	Y	909	906	0		41
08	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	226	1	4952	3	Y	701	672	0	22 1	48
09	5730 X	5093	-0-	-637	-0-	1000	9	4338	3	Y	529	538	0		39
10	5921 X	4823	-0-	-1098	-0-	246	1	4104	3	Y	448	457	0		30
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	771	9			Y	NO RPT				30
						173	1								
						582	9								
						226	1								
						493	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178	
06	7530 X	4753	-0-	-2777	-0-	150	1	3820	3	Y	712	694	0		31
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	783	9	4242	3	Y	718	717	0		32
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	178	1	3853	3	Y	693	658	0	21 1	46
09	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	790	9	3565	3	Y	635	636	0		45
10	4805 X	4228	-0-	-577	-0-	191	1	3494	3	Y	492	505	0		32
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	762	9			Y	NO RPT				32
						142	1								
						699	9								
						193	1								
						541	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878	
06	5940 X	4508	-0-	-1432	-0-	41	1	4030	3	Y	397	392	0		9
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	437	9	3921	3	Y	500	496	0		13
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	48	1	3783	3	Y	447	447	0		13
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	2	4	3807	3	Y	399	396	0		16
10	4464 X	3197	-0-	-1267	-0-	60	1	439	9	Y	276	279	0		13
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	492	9	2872	3	Y					13
						42	1								
						1	4								
						21	1								
						304	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298	
06	6090 X	4864	-0-	-1226	-0-	45	1	4356	3	Y	421	414	0		11
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	463	9	4535	3	Y	567	562	0		16
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	56	1	624	9	Y	502	502	0		16
09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	2	4	4295	3	Y	737	721	0		32
10	4464 X	4424	-0-	-40	-0-	68	1	811	9	Y	815	805	0		42
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	552	9	3501	3	Y					42
						44	1								
						1	4								
						26	1								
						897	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4800 X	4448	-0-	-352	-0-	40 1	3884 3	Y	476	468 0				12
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	524 9	3867 3	Y	589	584 0				17
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	47 1	648 9	Y	497	498 0				16
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	2 4	3597 3	Y	517	510 0				23
*10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	57 1	4231 3	Y	752	736 0				39
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	547 9		Y	NO RPT					39
						38 1								
						569 9								
						32 1								
						827 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
06	3810 X	3406	-0-	-404	-0-	31 1	3008 3	Y	334	328 0				9
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	367 9	3054 3	Y	433	429 0				13
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	38 1	476 9	Y	324	326 0				11
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	1 4	2876 3	Y	303	300 0				14
10	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	46 1	2862 3	Y	264	264 0				14
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	356 9	2391 3	Y	NO RPT					14
						32 1								
						333 9								
						18 1								
						290 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
06	6660 X	5702	-0-	-958	-0-	303 1	4377 3	Y	921	916 0				28
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	9 4	1013 9	Y	683	675 0				36
08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	270 1	3384 3	Y	955	961 0				30
09	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	45 4	751 9	Y	841	836 0				35
*10	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	526 1	5994 3	Y	798	809 0				24
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	10 4	1051 9	Y	NO RPT					24
						541 1	5563 3	Y						
						42 4	925 9	Y						
						446 1	5761 3	Y						
						29 4	878 9	Y						
STANLEY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
06	18780 X	17269	-0-	-1511	-0-	32 1	16676 3	Y	507	528 1				176
07	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	3 4	558 9	Y	665	648 1				193
08	17391 X	16013	-0-	-1378	-0-	93 1	15610 3	Y	640	654 1				179
09	16830 X	5062	-0-	-11768	-0-	3 4	732 9	Y	382	348 1				213
10	17391 X	15378	-0-	-2013	-0-	111 1	15197 3	Y	587	581 1				219
11	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-	1 4	704 9	Y	NO RPT					219
						57 1	4585 3	Y						
						420 9								
						148 1	14583 3	Y						
						1 4	646 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	569 1	6470 3	Y	2531	2570 0				163
07	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	2784 9	6141 3	Y	1774	1780 0				157
08	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	556 1	1951 9	Y	1786	1837 0				106
09	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6 4	5157 3	Y	2687	2586 0				207
*10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	409 1	3685 3	Y	2565	2593 0				179
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	1965 9	2822 9	Y	NO RPT					179
						295 1								
						2956 9								
						347 1								
						1 4								
WORTHY RANCH													WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745	
06	21090 X	18331	-0-	-2759	-0-	9 1	17631 3	Y	627	624 0				34
07	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	1 4	690 9	Y	739	744 0				29
08	19592 X	19179	-0-	-413	-0-	3 1	18910 3	Y	737	733 0				33
09	18960 X	5263	-0-	-13697	-0-	11 4	813 9	Y	241	219 0				55
10	19592 X	15024	-0-	-4568	-0-	41 1	18298 3	Y	890	848 0	66 1			31
11	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-	29 4	811 9	Y	NO RPT					31
						7 1	4987 3	Y						
						4 4	265 9	Y						
						30 1	14012 3	Y						
						3 4	979 9	Y						
STANLEY RANCH													WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306	
06	15810 X	12423	-0-	-3387	-0-	24 1	12068 3	Y	299	312 1				165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	329 9	Y	-0-	17 1				148
08	19251 X	10475	-0-	-8776	-0-	74 1	10084 3	Y	288	276 1				160
09	18630 X	5426	-0-	-13204	-0-	317 9	4932 3	Y	393	342 1				211
10	13578 X	5215	-0-	-8363	-0-	62 1	4954 3	Y	191	226 1				176
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-	432 9		Y	NO RPT					176
						51 1								
						210 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964	
06	9030 X	6212	-0-	-2818	-0-	57 1	5543 3	Y	556	547 0				14
07	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	612 9	6872 3	Y	732	726 0				20
08	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	85 1	805 9	Y	909	901 0				28
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	3 4	8134 3	Y	632	633 0				27
*10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	130 1	6066 3	Y	510	511 0				26
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	1000 9	5986 3	Y	NO RPT					26
						67 1								
						1 4								
						45 1								
						561 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO STATE 22 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	118 1	736 3	Y			240	196 0		50	
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	264 9	1454 3	Y			217	225 0		42	
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	226 1	239 9								
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	4 4	1393 3	Y			232	240 0		34	
*10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	223 1	1209 3	Y			186	195 0		25	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255 9	909 3	Y			180	163 0		42	
						201 1									
						205 9									
						143 1									
						198 9									
										Y	NO RPT			42	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862	
06	16950 X	5794	-0-	-11156	-0-	54 1	5225 3	Y			468	461 0		13	
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	515 9	5068 3	Y			534	531 0		16	
08	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	63 1	587 9								
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	2 4	4926 3	Y			446	447 0		15	
10	5332 X	4757	-0-	-575	-0-	78 1	4963 3	Y			462	456 0		21	
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	491 9	508 9				392	392 0		21	
						55 1	4294 3	Y							
						1 4									
						32 1									
						431 9				Y	NO RPT			21	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608	
06	5670 X	5059	-0-	-611	-0-	50 1	4864 3	Y			132	131 0		4	
07	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	145 9	5435 3	Y			408	400 0		12	
08	4836 X	4296	-0-	-540	-0-	67 1	449 9								
09	4680 X	4048	-0-	-632	-0-	2 4	3967 3	Y			242	245 0		9	
10	4836 X	3835	-0-	-1001	-0-	63 1	3773 3	Y			212	211 0		10	
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	266 9	233 9				178	178 0		10	
						41 1	3612 3	Y							
						1 4									
						27 1									
						196 9				Y	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415	
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	21 1	3590 3	Y			753	764 1		26	
07	T. A.	4177	-0-	4177	4177	828 9	3409 3	Y			662	615 1		73	
08	T. A.	4164	-0-	4164	8341	40 1	3443 3	Y			633	649 1		57	
09	T. A.	3884	-0-	3884	12225	728 9	3180 3	Y			627	613 1		71	
10	T. A.	588	-0-	588	12813	25 1	485 3	Y			91	150 1		12	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12813	696 9								12	
						14 1									
						690 9									
						3 1									
						100 9				Y	NO RPT			12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 57H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 273063	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 7793	PERF. 8364	- 12468							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	2741	-0-	-1339		-0-	25	1	2448	3	Y	244	239	0			6
07	2161 X	2161	-0-	-0-		-0-	268	9	1929	3	Y	188	189	0			5
08	2573 X	2505	-0-	-68		-0-	24	1	207	9							
09	4165 X	4165	-0-	-0-		-0-	1	4	2207	3	Y	200	199	0			6
09	4165 X	4165	-0-	-0-		-0-	36	1	2249	3	Y	200	199	0			6
09	4165 X	4165	-0-	-0-		-0-	220	9									
09	4165 X	4165	-0-	-0-		-0-	41	1	3627	3	Y	452	439	0			19
*10	2669 X	2669	-0-	-0-		-0-	497	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	18	1	2406	3	Y	223	231	0			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	245	9			Y	NO RPT					11
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 273065	COMPL. DATE 12/02/2013				TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	55H	RRCID -> 273067	COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550						
06	5640 X	4155	-0-	-1485		-0-	38	1	3724	3	Y	357	352	0			9
07	5292 X	5292	-0-	-0-		-0-	393	9	4620	3	Y	557	550	0			16
08	4072 X	4072	-0-	-0-		-0-	57	1	613	9							
08	4072 X	4072	-0-	-0-		-0-	2	4	3660	3	Y	322	328	0			10
09	4072 X	4072	-0-	-0-		-0-	58	1									
09	4072 X	4072	-0-	-0-		-0-	354	9	3656	3	Y	341	336	0			15
09	4072 X	4072	-0-	-0-		-0-	40	1	375	9							
*10	4766 X	4766	-0-	-0-		-0-	1	4	4336	3	Y	362	359	0			18
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300		-0-	32	1									
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300		-0-	398	9			Y	NO RPT					18
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	88H	RRCID -> 273144	COMPL. DATE 03/24/2014				TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676						
06	15826 X	15826	-0-	-0-		-0-	78	1	13471	3	Y	2070	2179	1			75
07	15507 X	15507	-0-	-0-		-0-	2277	9	13283	3	Y	1879	1744	1			210
08	16771 X	14678	-0-	-2093		-0-	157	1	12703	3	Y	1713	1764	1			159
09	17607 X	17607	-0-	-0-		-0-	2067	9									
09	17607 X	17607	-0-	-0-		-0-	91	1	15135	3	Y	2188	2100	1			247
09	17607 X	17607	-0-	-0-		-0-	1884	9									
*10	16833 X	16833	-0-	-0-		-0-	65	1	14543	3	Y	2003	2066	1			184
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840		-0-	2407	9									
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840		-0-	87	1			Y	NO RPT					184
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840		-0-	2203	9			Y	NO RPT					184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	83 1	14252 3	Y	2963	3102 1				103
07	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	3259 9	146 1	12281 3	Y	2373	2213 1			263
08	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	2610 9	119 1	16492 3	Y	3007	3005 1			265
09	16694 X	16694	-0-	-0-	-0-	3308 9	58 1	13691 3	Y	2677	2637 1			305
*10	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	2945 9	82 1	13707 3	Y	2554	2629 1			230
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	2809 9			Y	NO RPT				230
STANLEY RANCH													WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326	
06	19290 X	14545	-0-	-4745	-0-	28 1	14185 3	Y	300	317 1				142
07	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	2 4	330 9	Y	437	425 1				154
08	18135 X	15892	-0-	-2243	-0-	98 1	16416 3	Y	381	391 1				144
09	17550 X	4503	-0-	-13047	-0-	3 4	481 9	Y	199	184 1				159
10	18135 X	10177	-0-	-7958	-0-	112 1	15360 3	Y	224	230 1				153
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-	1 4	419 9	Y	NO RPT					153
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984	
06	4770 X	4521	-0-	-249	-0-	257 1	3693 3	Y	513	517 0				14
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	7 4	564 9	Y	969	934 0				49
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	357 1	4489 3	Y	1236	1247 0				38
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	60 4	1066 9	Y	1199	1188 0				49
*10	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	407 1	4632 3	Y	879	902 0				26
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	7 4	1360 9	Y	NO RPT					26
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021	
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	418 1	4296 3	Y	868	863 0				24
07	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	33 4	1319 9	Y	973	949 0				48
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	356 1	4602 3	Y	823	848 0				23
09	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	23 4	967 9	Y	1181	1159 0				45
*10	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	310 1	4462 3	Y	976	995 0				26
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	9 4	955 9	Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																
WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	136 1	1959 3	Y	805	787 0			23			
07	3000 N	3117	-0-	117	117	172 1	2161 3	Y	686	673 0			36			
08	2947 N	2830	-0-	-117	-0-	183 1	2081 3	Y	512	532 0			16			
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	166 1	1708 3	Y	477	474 0			19			
*10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	153 1	1983 3	Y	517	522 0			14			
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	10 4	569 9	Y	NO RPT				14			
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651																
06	4890 X	3920	-0-	-970	-0-	225 1	3246 3	Y	402	405 0			14			
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	324 1	4061 3	Y	693	669 0			38			
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	54 4	762 9	Y	803	813 0			28			
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	318 1	3623 3	Y	692	688 0			32			
*10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	295 1	3033 3	Y	721	729 0			24			
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	23 4	761 9	Y	NO RPT				24			
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028																
06	7740 X	4411	-0-	-3329	-0-	254 1	3658 3	Y	447	454 0			14			
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	7 4	492 9	Y	334	330 0			18			
08	4154 X	37	-0-	-4117	-0-	205 1	2568 3	Y	6	22 0			2			
09	4020 X	44	-0-	-3976	-0-	34 4	367 9	Y	7	8 0			1			
10	4154 X	21	-0-	-4133	-0-	3 1	27 3	Y	3	3 0			1			
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	8 9	17 3	Y	NO RPT				1			
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152																
06	6090 X	2972	-0-	-3118	-0-	127 1	1700 3	Y	1041	1000 0			81			
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	1145 9	2285 3	Y	1079	1082 0			78			
08	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	185 1	1187 9	Y	840	848 0			70			
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	3 4	1287 3	Y	1633	1569 0			134			
*10	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	119 1	2677 3	Y	507	589 0			52			
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	924 9	1796 9	Y	NO RPT				52			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	798 1	6000 3	4 4	185 9	Y	168	217 1		68
07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	709 1	7091 3	5 4	173 9	Y	157	152 1		73
08	7564 X	5550	-0-	-2014	-0-	583 1	4796 3	6 4	165 9	Y	150	150 1		73
09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	752 1	6632 3	2 4	190 9	Y	173	86 1		160
10	7254 X	4823	-0-	-2431	-0-	477 1	4193 3	4 4	149 9	Y	135	79 1		216
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT			216
LLOYD BRISCOE													5385 PERF. 5856 - 10129	
WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
06	5400 X	4472	-0-	-928	-0-	516 1	3883 3	3 4	70 9	Y	64	88 1		29
07	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	516 1	5165 3	4 4	81 9	Y	74	68 1		35
08	4774 X	4430	-0-	-344	-0-	470 1	3872 3	5 4	83 9	Y	75	73 1		37
09	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	558 1	4916 3	2 4	84 9	Y	76	39 1		74
10	4805 X	3352	-0-	-1453	-0-	334 1	2935 3	3 4	80 9	Y	73	39 1		108
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			108
LLOYD BRISCOE													5390 PERF. 5876 - 10155	
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
06	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	571 1	4299 3	3 4	165 9	Y	150	198 1		62
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	506 1	5069 3	3 4	168 9	Y	153	144 1		71
08	5239 X	4343	-0-	-896	-0-	455 1	3740 3	4 4	144 9	Y	131	134 1		68
09	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	534 1	4711 3	1 4	142 9	Y	129	68 1		129
10	5239 X	3329	-0-	-1910	-0-	329 1	2870 3	2 4	128 9	Y	116	65 1		180
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT			180
BRISCOE CATARINA SOUTH													7807 PERF. 8283 - 12619	
WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
06	5130 X	3895	-0-	-1235	-0-	35 1	3462 3	398 9		Y	362	355 0		8
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	41 1	3321 3	1 4	372 9	Y	338	338 0		8
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	52 1	3257 3	358 9		Y	325	325 0		8
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	34 1	2984 3	407 9		Y	370	364 0		14
10	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	23 1	3032 3	344 9		Y	313	313 0		14
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	11400 X	8161	-0-	-3239	-0-	74 1	7211 3	Y	796	785 0			20		
07	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	876 9	7099 3	Y	818	815 0			23		
08	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	88 1	900 9								
09	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	109 1	6861 3	Y	769	768 0			24		
*10	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	846 9	7038 3	Y	763	755 0			32		
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-	78 1	839 9						39		
						54 1	7237 3	Y	780	773 0			39		
						858 9									
								Y	NO RPT				39		
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846															
06	6480 X	5809	-0-	-671	-0-	52 1	5110 3	Y	588	579 0			16		
07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	647 9	5207 3	Y	603	600 0			19		
08	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	65 1	663 9								
09	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	2 4	5197 3	Y	569	568 0			20		
*10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	83 1	5007 3	Y	513	509 0			24		
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	626 9	564 9						30		
						55 1	4971 3	Y	548	542 0			30		
						1 4									
						37 1									
						603 9		Y	NO RPT				30		
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2461			Y	-0-				-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2461			Y	-0-				-0-		
08	T. A.	1643	-0-	1643	4104	24 1	1501 3	Y	105	102 0			3		
09	5759 X	1655	-0-	-4104	-0-	2 4	116 9								
*10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	22 1	1514 3	Y	108	107 0			3		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119 9	5305 3	Y	391	387 0			7		
						64 1									
						430 9		Y	NO RPT				7		
WORTHY RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341															
06	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	6 1	12893 3	Y	560	556 0			29		
07	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	1 4	616 9								
08	13640 X	12863	-0-	-777	-0-	2 1	12260 3	Y	543	551 0			21		
09	13200 X	3560	-0-	-9640	-0-	7 4	597 9								
10	13640 X	13520	-0-	-120	-0-	27 1	12249 3	Y	515	513 0			23		
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-	20 4	567 9								
						5 1	3365 3	Y	170	154 0			39		
						3 4	187 9								
						27 1	12575 3	Y	833	782 0	61 1		29		
						2 4	916 9								
								Y	NO RPT				29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	14293	-0-	14293	38411	138 1	13016 3	Y	1032	1020	0			27	
07	46123 X	7712	-0-	-38411	-0-	4 4	1135 9		516	534	0			9	
08	10230 X	7299	-0-	-2931	-0-	84 1	7049 3	Y	501	499	0			11	
09	9900 X	7628	-0-	-2272	-0-	11 4	568 9		537	530	0			18	
10	12152 X	7027	-0-	-5125	-0-	104 1	6634 3	Y	510	518	0			10	
11	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-	10 4	551 9		NO RPT					10	
						98 1	6938 3	Y							
						1 4	591 9								
						77 1	6389 3	Y							
						561 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374															
06	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	92 1	8654 3	Y	935	923	0			23	
07	T. A.	629	-0-	629	629	2 4	1029 9		59	82	0			-0-	
08	T. A.	130	-0-	130	759	6 1	557 3	Y	13	13	0			-0-	
09	T. A.	234	-0-	234	993	1 4	65 9		23	23	0			-0-	
10	T. A.	2288	-0-	2288	3281	2 1	114 3	Y	234	231	0			3	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3281	14 9	206 3	Y	NO RPT					3	
						3 1	206 3	Y							
						25 9									
						24 1	2007 3	Y							
						257 9									
STUMBERG RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112															
06	2220 X	991	-0-	-1229	-0-	76 1	870 3	Y	41	40	0			1	
07	DLQ G-10	339	-0-	339	339	45 9	301 3	Y	10	11	0			-0-	
08	588 X	249	-0-	-339	-0-	27 1	796 9		8	8	0			-0-	
09	3000 N	4742	-0-	1742	1742	11 9	4173 3	Y	213	198	0			15	
*10	3100 N	6953	-0-	3853	5595	18 1	6041 3	Y	300	296	0			19	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5595	9 9	330 9	Y	NO RPT					19	
						234 9									
						581 1									
						1 4									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384															
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	187 1	2685 3	Y	925	912	0			28	
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	5 4	1018 9		724	713	0			39	
08	4030 X	3286	-0-	-744	-0-	232 1	2919 3	Y	584	603	0			20	
09	3900 X	2859	-0-	-1041	-0-	39 4	796 9		521	518	0			23	
10	4030 X	3288	-0-	-742	-0-	213 1	2427 3	Y	567	572	0			18	
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	4 4	642 9		NO RPT					18	
						201 1	2069 3	Y							
						16 4	573 9								
						190 1	2461 3	Y							
						13 4	624 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 273345													COMPL. DATE 04/15/2014	
TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4500 X	3365	-0-	-1135	-0-	161 1	2320 3	5 4	879 9	Y	799	784 0		24
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	248 1	3107 3	41 4	837 9	Y	761	745 0		40
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	246 1	2807 3	5 4	616 9	Y	560	582 0		18
09	3420 X	2613	-0-	-807	-0-	185 1	1900 3	14 4	514 9	Y	467	466 0		19
10	3472 X	2629	-0-	-843	-0-	156 1	2017 3	10 4	446 9	Y	405	412 0		12
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													COMPL. DATE 04/15/2014	
WELL #: 9H RRCID -> 273347													TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574	
06	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	586 1	8439 3	17 4	1234 9	Y	1122	1117 0		33
07	873 X	873	-0-	-0-	-0-	58 1	736 3	10 4	69 9	Y	63	91 0		5
08	5797 X	4558	-0-	-1239	-0-	331 1	3768 3	6 4	453 9	Y	412	405 0		12
09	5610 X	5161	-0-	-449	-0-	364 1	3734 3	28 4	1035 9	Y	941	915 0		38
10	5797 X	3503	-0-	-2294	-0-	202 1	2604 3	13 4	684 9	Y	622	642 0		18
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			18
FOGMT													COMPL. DATE 07/29/2014	
WELL #: 33SP RRCID -> 273351													TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113	
06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	142 1	6819 3	785 9		Y	714	707 0		51
07	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	137 1	6497 3	619 9		Y	563	510 0	52 1	52
08	8060 X	6878	-0-	-1182	-0-	108 1	6219 3	551 9		Y	501	506 0		47
09	7800 X	6078	-0-	-1722	-0-	155 1	5360 3	153 9		Y	512	489 0		70
10	8401 X	6135	-0-	-2266	-0-	293 1	5306 3	536 9		Y	487	483 0		74
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT			74
FOGMT													COMPL. DATE 07/29/2014	
WELL #: 34SP RRCID -> 273449													TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994	
06	15510 X	9851	-0-	-5659	-0-	181 1	8728 3	942 9		Y	856	862 0		62
07	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	190 1	9029 3	843 9		Y	766	687 0	71 1	70
08	12648 X	10340	-0-	-2308	-0-	163 1	9355 3	822 9		Y	747	748 0		69
09	11460 X	9663	-0-	-1797	-0-	247 1	8518 3	898 9		Y	816	774 0		111
10	11346 X	9915	-0-	-1431	-0-	466 1	8453 3	996 9		Y	905	880 0		136
11	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT			136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6480 X	6249	-0-	-231	-0-	16	1	5750	3	Y	438	433	1	26
07	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	1	4	482	9					
08	6820 X	6449	-0-	-371	-0-	45	1	6629	3	Y	420	84	0	21
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	8	4	462	9			341	1	
10	6820 X	6263	-0-	-557	-0-	64	1	5939	3	Y	405	402	0	18
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	446	9					6	1	
						57	1	6120	3	Y	465	463	0	20
						512	9							
						42	1	5835	3	Y	350	357	0	13
						1	4	385	9					
										Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			23
07	1742 X	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	3	Y	364	337	0	50
						9	4	400	9					
08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	204	1	3866	3	Y	1532	1498	0	84
						4	4	1685	9					
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	394	1	5845	3	Y	673	707	0	50
						4	4	740	9					
*10	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	376	1	6501	3	Y	857	865	0	42
						5	4	943	9					
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			42
STANLEY RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
06	17490 X	13338	-0-	-4152	-0-	26	1	13027	3	Y	257	271	1	146
						2	4	283	9					
07	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	94	1	15766	3	Y	538	516	1	168
						3	4	592	9					
08	16368 X	15745	-0-	-623	-0-	110	1	15089	3	Y	495	506	1	157
						1	4	545	9					
09	15840 X	3765	-0-	-12075	-0-	44	1	3482	3	Y	217	204	1	170
						239	9							
10	16368 X	15025	-0-	-1343	-0-	146	1	14401	3	Y	434	421	1	183
						1	4	477	9					
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT			183
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
06	23040 X	15048	-0-	-7992	-0-	29	1	14755	3	Y	238	254	1	219
						2	4	262	9					
07	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	101	1	17027	3	Y	359	348	1	230
						3	4	395	9					
08	18290 X	17348	-0-	-942	-0-	122	1	16755	3	Y	427	431	1	226
						1	4	470	9					
09	17700 X	5181	-0-	-12519	-0-	60	1	4823	3	Y	271	246	1	251
						298	9							
10	18290 X	13838	-0-	-4452	-0-	135	1	13305	3	Y	361	361	1	251
						1	4	397	9					
11	16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT			251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STANLEY RANCH															
WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	15870 X	12516	-0-	-3354	-0-	24 1	12201 3	Y	263	271 1				128	
07	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	2 4	289 9								
08	13826 X	12356	-0-	-1470	-0-	66 1	11138 3	Y	294	288 1				134	
09	13380 X	4206	-0-	-9174	-0-	2 4	323 9								
*10	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	88 1	11949 3	Y	290	296 1				128	
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-	319 9									
						50 1	3956 3	Y	182	166 1				144	
						200 9									
						155 1	15309 3	Y	341	331 1				154	
						1 4	375 9								
								Y	NO RPT					154	
STANLEY RANCH														WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967	
06	33420 X	24294	-0-	-9126	-0-	46 1	23484 3	Y	691	727 1				223	
07	31035 X	31035	-0-	-0-	-0-	4 4	760 9								
08	32812 X	32812	-0-	-0-	-0-	180 1	30147 3	Y	639	635 1				227	
09	28080 X	9623	-0-	-18457	-0-	5 4	703 9								
10	29016 X	24055	-0-	-4961	-0-	231 1	31802 3	Y	706	716 1				217	
11	28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-	2 4	777 9								
						113 1	9076 3	Y	394	360 1				251	
						1 4	433 9								
						236 1	23280 3	Y	489	495 1				245	
						1 4	538 9								
								Y	NO RPT					245	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-					18	
07	1464 X	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1311 3	Y	75	83 0				10	
08	5487 X	3900	-0-	-1587	-0-	9 4	83 9								
09	5310 X	3853	-0-	-1457	-0-	179 1	3388 3	Y	299	294 0				15	
*10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	4 4	329 9								
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	207 1	3073 3	Y	519	500 0				34	
						2 4	571 9								
						242 1	4168 3	Y	763	761 0				36	
						3 4	839 9								
								Y	NO RPT					36	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528	
06	4020 X	2908	-0-	-1112	-0-	129 1	1869 3	Y	824	809 0				26	
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	4 4	906 9								
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	1 1	11 3	Y	4	27 0				3	
09	2436 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9									
*10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	162 1	1664 3	Y	-0-	3 0				-0-	
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	13 4	597 9							22	
						314 1	4073 3	Y	1261	1247 0				36	
						21 4	1387 9								
								Y	NO RPT					36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																	
WELL #: 11H																	
RRCID -> 273594																	
COMPL. DATE 05/20/2014																	
TOTAL DEPTH 7707																	
PERF. 8445 - 13303																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
06	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	194	1	2807	3	Y	1150	1129	0				32
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	310	1	3891	3	Y	1197	1169	0				60
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	325	1	3701	3	Y	1007	1037	0				30
09	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	339	1	3475	3	Y	989	980	0				39
*10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	258	1	3333	3	Y	720	739	0				20
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	17	4	792	9	Y	NO RPT						20
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																	
WELL #: 12H																	
RRCID -> 273596																	
COMPL. DATE 05/20/2014																	
TOTAL DEPTH 7724																	
PERF. 8430 - 13368																	
06	5820 X	3253	-0-	-2567	-0-	152	1	2186	3	Y	828	815	0				23
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	249	1	3117	3	Y	1034	1005	0				52
08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	224	1	2543	3	Y	771	800	0				23
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	241	1	2479	3	Y	787	779	0				31
*10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	209	1	2702	3	Y	670	682	0				19
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	14	4	737	9	Y	NO RPT						19
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																	
WELL #: 13H																	
RRCID -> 273597																	
COMPL. DATE 05/20/2014																	
TOTAL DEPTH 7719																	
PERF. 8579 - 13398																	
06	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	304	1	4385	3	Y	1414	1401	0				46
07	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	407	1	5112	3	Y	1615	1573	0				88
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	391	1	4449	3	Y	1254	1298	0				44
09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	363	1	3731	3	Y	1229	1219	0				54
*10	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	309	1	3998	3	Y	1468	1476	0				46
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	20	4	1615	9	Y	NO RPT						46
STANLEY RANCH																	
WELL #: 59H																	
RRCID -> 273607																	
COMPL. DATE 04/29/2014																	
TOTAL DEPTH 8726																	
PERF. 9248 - 12848																	
06	19590 X	15396	-0-	-4194	-0-	30	1	14981	3	Y	348	361	1				208
07	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	87	1	14496	3	Y	517	502	1				223
08	15593 X	14519	-0-	-1074	-0-	101	1	13886	3	Y	483	495	1				211
09	15090 X	4017	-0-	-11073	-0-	47	1	3718	3	Y	229	213	1				227
10	15593 X	12878	-0-	-2715	-0-	126	1	12348	3	Y	367	363	1				231
11	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-	404	9			Y	NO RPT						231
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 66H																	
RRCID -> 273617																	
COMPL. DATE 05/14/2014																	
TOTAL DEPTH 7282																	
PERF. 7897 - 14908																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	28	1	10142	3	Y	1602	1553	1	92
						2	4	1762	9					
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	46	1	6736	3	Y	1030	212	0	52
						8	4	1133	9			858	1	
08	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	111	1	10357	3	Y	1607	1565	0	69
						1	4	1768	9			25	1	
09	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	93	1	10159	3	Y	1745	1739	0	75
						1	4	1920	9					
*10	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	86	1	11698	3	Y	1840	1848	0	67
						1	4	2024	9					
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT			67
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
06	1890 X	1275	-0-	-615	-0-	43	1	620	3	Y	555	541	0	17
						1	4	611	9					
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	724	3	Y	665	647	0	35
						9	4	732	9					
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	3	Y	1085	1086	0	34
						2	4	1194	9					
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	1237	3	Y	873	870	0	37
						9	4	960	9					
*10	3100 N	4240	-0-	1140	1140	198	1	2560	3	Y	1335	1332	0	40
						13	4	1469	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1140					Y	NO RPT			40
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			59
07	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	284	1	6101	3	Y	450	445	0	64
						42	4	495	9					
08	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	721	1	13638	3	Y	1390	1378	0	76
						15	4	1529	9					
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	419	1	6233	3	Y	518	556	0	38
						5	4	570	9					
10	7223 X	6070	-0-	-1153	-0-	277	1	4798	3	Y	901	898	0	41
						4	4	991	9					
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT			41
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
06	9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-			83
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	40	104	0	19
						2	4	44	9					
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
09	7860 X	4533	-0-	-3327	-0-	251	1	3734	3	Y	495	463	0	32
						3	4	545	9					
10	7533 X	6422	-0-	-1111	-0-	304	1	5258	3	Y	778	774	0	36
						4	4	856	9					
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									132
07	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	317	1	6807	3	Y	-0-	640	672 0	100
						46	4	704	9					
08	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	650	1	12318	3	Y	1702	1705 0		97
						14	4	1872	9					
09	11760 X	10467	-0-	-1293	-0-	584	1	8684	3	Y	1084	1102 0		79
						7	4	1192	9					
10	12152 X	9646	-0-	-2506	-0-	462	1	7982	3	Y	1087	1111 0		55
						6	4	1196	9					
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT			55
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751	
06	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-									80
07	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	247	1	5309	3	Y	-0-	501	505 0	76
						36	4	551	9					
08	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	447	1	8452	3	Y	1264	1267 0		73
						9	4	1390	9					
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	462	1	6857	3	Y	1039	1037 0		75
						5	4	1143	9					
*10	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	364	1	6282	3	Y	1112	1131 0		56
						5	4	1223	9					
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			56
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457	
06	8790 X	6055	-0-	-2735	-0-	290	1	4172	3	Y	1441	1438 0		43
						8	4	1585	9					
07	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	414	1	5196	3	Y	1515	1479 0		79
						69	4	1667	9					
08	7471 X	6482	-0-	-989	-0-	415	1	4724	3	Y	1214	1255 0		38
						8	4	1335	9					
09	7230 X	5813	-0-	-1417	-0-	403	1	4150	3	Y	1116	1109 0		45
						32	4	1228	9					
10	6882 X	6131	-0-	-751	-0-	347	1	4498	3	Y	1148	1161 0		32
						23	4	1263	9					
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			32
STANLEY RANCH													WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532	
06	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	56	1	20667	3	Y	653	640 1		77
						100	4	718	9					
07	19822 X	19822	-0-	-0-	-0-	25	1	18944	3	Y	742	741 1		78
						37	4	816	9					
08	19282 X	18793	-0-	-489	-0-	24	1	17915	3	Y	525	548 1		55
						276	4	578	9					
09	18660 X	6152	-0-	-12508	-0-	10	1	5955	3	Y	168	165 1		58
						2	4	185	9					
10	19282 X	17243	-0-	-2039	-0-	19	1	16695	3	Y	479	475 1		62
						2	4	527	9					
11	18660 X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// 797102	12018 200 WELL #: 47H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273733		CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2014					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	21690 X	21188	-0-	-502	-0-			55	1	20224	3	Y	737	721	1	67
07	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-			98	4	811	9					
08	19778 X	18467	-0-	-1311	-0-			24	1	18346	3	Y	740	744	1	63
09	19140 X	5527	-0-	-13613	-0-			36	4	814	9					
10	19778 X	16322	-0-	-3456	-0-			23	1	17372	3	Y	731	745	1	49
11	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-			268	4	804	9					
								9	1	5281	3	Y	214	212	1	51
								2	4	235	9					
								17	1	15596	3	Y	643	635	1	59
								2	4	707	9					
												Y	NO RPT			59
STANLEY RANCH				WELL #:	46H	RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014					TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381			
06	27189 X	27189	-0-	-0-	-0-			72	1	26343	3	Y	588	574	1	70
07	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-			127	4	647	9					
08	25513 X	23535	-0-	-1978	-0-			33	1	24497	3	Y	649	650	1	69
09	24690 X	6400	-0-	-18290	-0-			48	4	714	9					
10	25513 X	22037	-0-	-3476	-0-			30	1	22535	3	Y	566	581	1	54
11	24690 X	NO RPT	-0-	-24690	-0-			347	4	623	9					
								11	1	6221	3	Y	151	151	1	54
								2	4	166	9					
								24	1	21430	3	Y	527	518	1	63
								3	4	580	9					
												Y	NO RPT			63
STANLEY RANCH				WELL #:	48H	RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014					TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473			
06	32610 X	28199	-0-	-4411	-0-			74	1	27204	3	Y	718	701	1	76
07	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-			131	4	790	9					
08	26846 X	24011	-0-	-2835	-0-			33	1	24361	3	Y	732	736	1	72
09	25980 X	6870	-0-	-19110	-0-			47	4	805	9					
10	26846 X	14778	-0-	-12068	-0-			30	1	22916	3	Y	647	665	1	54
11	25980 X	NO RPT	-0-	-25980	-0-			353	4	712	9					
								11	1	6657	3	Y	181	180	1	55
								3	4	199	9					
								16	1	14324	3	Y	396	400	1	51
								2	4	436	9					
												Y	NO RPT			51
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	68H	RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014					TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083			
06	18960 X	13726	-0-	-5234	-0-			33	1	12372	3	Y	1198	1174	1	68
07	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-			3	4	1318	9					
08	12462 X	10889	-0-	-1573	-0-			81	1	11775	3	Y	1137	228	0	55
09	12060 X	11398	-0-	-662	-0-			14	4	1251	9					
10	12462 X	11531	-0-	-931	-0-			106	1	9770	3	Y	921	921	0	40
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-			1013	9							
								94	1	10216	3	Y	988	986	0	42
								1	4	1087	9					
								76	1	10384	3	Y	973	979	0	36
								1	4	1070	9					
												Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	34	31	1		5
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	37	9	845	3	Y	72	14	0	56 1	7
08	899 X	434	-0-	-465	-0-	1	4	79	9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	Y	34	36	0		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	-0-	5	0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322															
06	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	26	1	9503	3	Y	886	873	1		50
07	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	2	4	975	9						
08	11687 X	10720	-0-	-967	-0-	63	1	9230	3	Y	823	165	0	670 1	38
09	11310 X	10692	-0-	-618	-0-	11	4	905	9						
10	11749 X	10375	-0-	-1374	-0-	105	1	9637	3	Y	889	877	0	14 1	36
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-	978	9								
						89	1	9577	3	Y	933	932	0		37
						1026	9								
						68	1	9313	3	Y	903	910	0		30
						1	4	993	9						
										Y	NO RPT				30
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601															
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-				18
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	116	1	2494	3	Y	180	175	0		23
08	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	17	4	198	9						
09	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	362	1	6837	3	Y	1457	1404	0		76
*10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	7	4	1603	9						
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	516	1	7661	3	Y	1743	1701	0		118
						6	4	1917	9						
						372	1	6429	3	Y	1569	1612	0		75
						5	4	1726	9						
										Y	NO RPT				75
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674															
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-				44
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	256	1	5509	3	Y	318	314	0		48
08	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	38	4	350	9						
09	9000 X	7421	-0-	-1579	-0-	423	1	8017	3	Y	887	884	0		51
10	7688 X	7375	-0-	-313	-0-	9	4	976	9						
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	411	1	6111	3	Y	813	805	0		59
						5	4	894	9						
						354	1	6112	3	Y	822	839	0		42
						5	4	904	9						
										Y	NO RPT				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-				Y	-0-			57
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	250 1	5372 3		Y	406	405 0		58
						37 4	447 9						
08	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	488 1	9229 3		Y	1159	1154 0		63
						10 4	1275 9						
09	8010 X	7486	-0-	-524	-0-	412 1	6128 3		Y	855	859 0		59
						5 4	941 9						
*10	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	444 1	7672 3		Y	1207	1209 0		57
						6 4	1328 9						
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-				Y	NO RPT			57
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767													
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-			9
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	107 1	2301 3		Y	215	196 0		28
						16 4	237 9						
08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	419 1	7936 3		Y	1764	1698 0		94
						9 4	1940 9						
09	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	631 1	9362 3		Y	1715	1691 0		118
						7 4	1887 9						
*10	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	427 1	7368 3		Y	1129	1191 0		56
						5 4	1242 9						
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT			56
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391													
06	7170 X	5513	-0-	-1657	-0-	13 1	4852 3		Y	588	584 1		36
						1 4	647 9						
07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	35 1	5098 3		Y	589	118 0	477 1	30
						6 4	648 9						
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	60 1	5511 3		Y	595	588 0	9 1	28
						655 9							
09	5970 X	5223	-0-	-747	-0-	43 1	4611 3		Y	517	520 0		25
						569 9							
10	6169 X	4888	-0-	-1281	-0-	32 1	4355 3		Y	455	461 0		19
						501 9							
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509													
06	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	20 1	7541 3		Y	619	594 1		34
						2 4	681 9						
07	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	53 1	7853 3		Y	630	126 0	509 1	29
						10 4	693 9						
08	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	68 1	6269 3		Y	542	540 0	9 1	22
						596 9							
09	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	62 1	6736 3		Y	679	674 0		27
						747 9							
*10	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	51 1	7032 3		Y	661	666 0		22
						1 4	727 9						
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6330 X	3935	-0-	-2395	-0-	9 1	3489 3	436 9	Y	396	401 1			27
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	21 1	3144 3	404 9	Y	367	74 0	298 1		22
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	53 1	4878 3		Y	557	542 0	9 1		28
09	5250 X	2626	-0-	-2624	-0-	613 9	2297 3		Y	280	292 0			16
10	6851 X	2376	-0-	-4475	-0-	21 1	2095 3		Y	241	245 0			12
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	308 9			Y	NO RPT				12
						16 1								
						265 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
06	6300 X	6124	-0-	-176	-0-	15 1	5352 3	756 9	Y	687	666 1			40
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	30 1	4433 3	592 9	Y	538	109 0	442 1		27
08	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6 4	5596 3		Y	657	645 0	10 1		29
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	61 1	5703 3		Y	723	721 0			31
*10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	723 9	5369 3		Y	632	640 0			23
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	53 1	695 9		Y	NO RPT				23
						795 9								
						39 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
06	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	18 1	6726 3	924 9	Y	840	823 1			49
07	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	2 4	7990 3	1027 9	Y	934	186 0	752 1		45
08	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	54 1	7216 3		Y	863	857 0	14 1		37
09	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	10 4	7109 3		Y	865	866 0			36
*10	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	78 1	7169 3		Y	811	819 0			28
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	949 9	892 9		Y	NO RPT				28
						66 1								
						952 9								
						52 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
06	9540 X	8851	-0-	-689	-0-	22 1	8027 3	800 9	Y	727	710 1			42
07	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	2 4	8463 3	1162 9	Y	1056	207 0	841 1		50
08	10168 X	9986	-0-	-182	-0-	58 1	8737 3		Y	1049	1038 0	17 1		44
09	9840 X	9103	-0-	-737	-0-	10 4	7932 3		Y	998	1001 0			41
10	9362 X	9044	-0-	-318	-0-	95 1	7975 3		Y	918	928 0			31
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	1154 9	1010 9		Y	NO RPT				31
						73 1								
						1098 9								
						58 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																		
SN EF MAVERICK, LLC																		
BRISCOE CATARINA WEST																		
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11130 X	10209	-0-	-921	-0-			25 1	9081 3	2 4	1101 9	Y	1001	986 1				60
07	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-			65 1	9628 3	12 4	1112 9	Y	1011	202 0	819 1			50
08	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-			105 1	9705 3	1069 9		Y	972	964 0	15 1			43
09	10290 X	9373	-0-	-917	-0-			77 1	8355 3	941 9		Y	855	860 0				38
10	10633 X	9935	-0-	-698	-0-			66 1	8942 3	1 4	926 9	Y	842	848 0				32
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-							Y	NO RPT					32
WORTHY RANCH																		
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458																		
06	71370 X	59310	-0-	-12060	-0-			181 1	57932 3	23 4	1174 9	Y	1067	1063 1				38
07	58152 X	58152	-0-	-0-	-0-			84 1	57013 3	6 4	1049 9	Y	954	941 1				51
08	69440 X	53124	-0-	-16316	-0-			100 1	52005 3	8 4	1011 9	Y	919	936 1				34
09	67200 X	16202	-0-	-50998	-0-			35 1	15884 3	283 9		Y	257	232 1				59
10	69440 X	26322	-0-	-43118	-0-			30 1	25933 3	359 9		Y	326	323 1				62
11	59310 X	NO RPT	-0-	-59310	-0-							Y	NO RPT					62
ROGERS DENTONIO 32 UNIT																		
WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832																		
06	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-							Y	1265	1268 0				28
07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-			462 1	5359 3	1133 9		Y	1030	1038 0				20
08	8556 X	5651	-0-	-2905	-0-			583 1	4346 3	722 9		Y	656	657 0				19
09	8280 X	6567	-0-	-1713	-0-			527 1	5077 3	963 9		Y	875	869 0				25
*10	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-			380 1	5651 3	1588 9		Y	1444	1420 0				49
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-							Y	NO RPT					49
ROGERS DENTONIO 32 UNIT																		
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238																		
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-							Y	1092	1091 0				26
07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-			285 1	3304 3	1056 9		Y	960	965 0				21
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-			388 1	2894 3	952 9		Y	865	858 0				28
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-			340 1	3271 3	997 9		Y	906	905 0				29
*10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-			197 1	2929 3	1201 9		Y	1092	1081 0				40
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-							Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-									19	
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	231	1	2681	3	Y	841	846	0	16	
						868	9								
08	4495 X	3003	-0-	-1492	-0-	273	1	2034	3	Y	633	630	0	19	
						696	9								
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	267	1	2572	3	Y	752	748	0	23	
						827	9								
*10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	170	1	2534	3	Y	1239	1219	0	43	
						1363	9								
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			43	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290	
06	8070 X	6041	-0-	-2029	-0-	15	1	5506	3	Y	472	469	1	29	
						1	4	519	9						
07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	34	1	4953	3	Y	373	76	0	19	
						6	4	410	9				307	1	
08	6510 X	5507	-0-	-1003	-0-	55	1	5044	3	Y	371	367	0	17	
						408	9						6	1	
09	6300 X	5784	-0-	-516	-0-	49	1	5271	3	Y	422	420	0	19	
						464	9								
10	6510 X	5783	-0-	-727	-0-	39	1	5292	3	Y	411	414	0	16	
						452	9								
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			16	
FOGMT														WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458	
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	127	1	6097	3	Y	557	548	0	37	
						613	9								
07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	150	1	7118	3	Y	579	514	0	50	
						637	9						52	1	
08	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	100	1	5754	3	Y	459	468	0	41	
						505	9								
09	7590 X	5060	-0-	-2530	-0-	130	1	4475	3	Y	414	399	0	56	
						455	9								
10	7812 X	4277	-0-	-3535	-0-	205	1	3720	3	Y	320	327	0	49	
						352	9								
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT			49	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297	
06	13350 X	7107	-0-	-6243	-0-	18	1	6288	3	Y	727	704	1	40	
						1	4	800	9						
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	36	1	5378	3	Y	522	106	0	25	
						7	4	574	9				431	1	
08	9362 X	5426	-0-	-3936	-0-	52	1	4838	3	Y	487	484	0	20	
						536	9						8	1	
09	6900 X	6582	-0-	-318	-0-	54	1	5843	3	Y	623	618	0	25	
						685	9								
10	7347 X	6390	-0-	-957	-0-	42	1	5732	3	Y	559	565	0	19	
						1	4	615	9						
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	145	1	16153	3	Y	1546	1487	0	247
07	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	4	4	1701	9	Y	1083	1105	0	225
08	18352 X	17115	-0-	-1237	-0-	169	1	15058	3	Y	974	1091	0	108
09	17760 X	12087	-0-	-5673	-0-	7	4	1191	9	Y	773	784	0	97
10	18352 X	11579	-0-	-6773	-0-	379	1	15640	3	Y	952	925	0	124
11	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-	25	4	1071	9	Y	NO RPT			124
						241	1	10989	3					
						7	4	850	9					
						161	1	10366	3					
						5	4	1047	9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	777	-0-	777	777	15	1	649	3	Y	103	91	0	12
10	14B2 EXT	554	-0-	554	1331	113	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1331	7	1	469	3	Y	71	72	0	11
						78	9							
										Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432														
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	27	1	9993	3	Y	984	974	1	60
07	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	2	4	1082	9	Y	868	175	0	44
08	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	66	1	9757	3	Y	862	854	0	38
09	10260 X	9965	-0-	-295	-0-	12	4	955	9	Y	815	818	0	35
10	10850 X	10195	-0-	-655	-0-	110	1	10193	3	Y	793	799	0	29
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-	1	4	948	9	Y	NO RPT			29
						83	1	8985	3					
						897	9							
						68	1	9254	3					
						1	4	872	9					
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776														
06	3090 X	3019	-0-	-71	-0-	174	1	2363	3	Y	437	403	0	60
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1	4	481	9	Y	363	396	0	27
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	135	1	1927	3	Y	368	354	0	41
09	2580 X	2237	-0-	-343	-0-	16	4	399	9	Y	265	261	0	45
10	3317 X	1869	-0-	-1448	-0-	183	1	2098	3	Y	228	230	0	43
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	4	4	405	9	Y	NO RPT			43
						158	1	1782	3					
						5	4	292	9					
						124	1	1491	3					
						3	4	251	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	66480 X	54813	-0-	-11667	-0-	166 1	53134 3	Y	1356	1330 1				48
07	54527 X	54527	-0-	-0-	-0-	21 4	1492 9	Y	1333	1309 1				72
08	67859 X	50959	-0-	-16900	-0-	79 1	52977 3	Y	1348	1369 1				51
09	63750 X	15253	-0-	-48497	-0-	5 4	1466 9	Y	386	347 1				90
10	62806 X	39557	-0-	-23249	-0-	95 1	49373 3	Y	782	730 1				142
11	54810 X	NO RPT	-0-	-54810	-0-	8 4	1483 9	Y	NO RPT					142
						33 1	14795 3							
						425 9								
						43 1	38653 3							
						1 4	860 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706														
06	22050 X	19098	-0-	-2952	-0-	162 1	18009 3	Y	839	835 0	41 1			139
07	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	4 4	923 9	Y	798	778 0				159
08	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	188 1	16783 3	Y	923	983 0				99
09	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	8 4	878 9	Y	885	873 0				111
*10	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	437 1	18048 3	Y	816	814 0				113
11	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-	29 4	1015 9	Y	NO RPT					113
						406 1	18427 3							
						11 4	974 9							
						326 1	20995 3							
						10 4	898 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
06	12450 X	10033	-0-	-2417	-0-	83 1	9271 3	Y	615	572 0	28 1			96
07	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	2 4	677 9	Y	617	591 0				122
08	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	102 1	9031 3	Y	707	753 0				76
09	10110 X	8534	-0-	-1576	-0-	4 4	679 9	Y	597	597 0				76
10	10354 X	8448	-0-	-1906	-0-	246 1	10173 3	Y	590	586 0				80
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-	16 4	778 9	Y	NO RPT					80
						169 1	7703 3							
						5 4	657 9							
						119 1	7676 3							
						4 4	649 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7710 X	6293	-0-	-1417	-0-	118	1	5680	3	Y	450	442	0		34
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	495	9	3480	3	Y	274	254	0	27 1	27
08	7068 X	4951	-0-	-2117	-0-	73	1	4477	3	Y	360	353	0		34
09	6840 X	3773	-0-	-3067	-0-	301	9	3332	3	Y	313	302	0		45
10	6510 X	3355	-0-	-3155	-0-	78	1	2913	3	Y	255	258	0		42
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	396	9			Y	NO RPT				42
						97	1								
						344	9								
						161	1								
						281	9								
FOGMT															
WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208															
06	5310 X	4594	-0-	-716	-0-	85	1	4087	3	Y	384	375	0		28
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	422	9	4306	3	Y	403	357	0	37 1	37
08	5332 X	4500	-0-	-832	-0-	91	1	4053	3	Y	342	347	0		32
09	5160 X	3696	-0-	-1464	-0-	443	9	3269	3	Y	302	292	0		42
10	5146 X	2892	-0-	-2254	-0-	71	1	2514	3	Y	217	224	0		35
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	376	9			Y	NO RPT				35
						95	1								
						332	9								
						139	1								
						239	9								
BRISCOE CATARINA N UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659															
06	6900 X	5998	-0-	-902	-0-	159	1	5019	3	Y	728	771	0		38
07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	19	4	801	9						
08	8866 X	3269	-0-	-5597	-0-	147	1	4555	3	Y	795	790	0		43
09	8580 X	3374	-0-	-5206	-0-	209	4	875	9						
10	7688 X	5755	-0-	-1933	-0-	87	1	2411	3	Y	464	475	0		32
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	261	4	510	9						
						102	1	2592	3	Y	530	543	0		19
						97	4	583	9						
						165	1	4162	3	Y	819	784	0		54
						527	4	901	9						
										Y	NO RPT				54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6510 X	4770	-0-	-1740	-0-		12	1 4308	3		Y	408	405	1			24
							1	4 449	9								
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		29	1 4242	3		Y	419	84	0	339	1	20
							5	4 461	9								
08	4836 X	4512	-0-	-324	-0-		44	1 4013	3		Y	414	410	0	6	1	18
							455	9									
09	4680 X	4337	-0-	-343	-0-		36	1 3861	3		Y	400	400	0			18
							440	9									
10	4836 X	4436	-0-	-400	-0-		30	1 3981	3		Y	386	390	0			14
							425	9									
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-						Y	NO RPT					14
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597				
06	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-		99	1 12105	3		Y	1627	1580	0			168
							5	4 1790	9								
07	DLQ G-10	14239	-0-	14239	14239		93	1 12236	3		Y	1699	1690	0			177
							41	4 1869	9								
08	27686 X	13447	-0-	-14239	-0-		102	1 11442	3		Y	1684	1735	0			126
							51	4 1852	9								
09	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-		104	1 10461	3		Y	1492	1343	0	155	1	120
							274	4 1641	9								
10	12834 X	12409	-0-	-425	-0-		78	1 10531	3		Y	1585	1518	0			187
							56	4 1744	9								
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-						Y	NO RPT					187
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307				
06	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-		103	1 12626	3		Y	1621	1577	0			170
							5	4 1783	9								
07	DLQ G-10	14578	-0-	14578	14578		97	1 12688	3		Y	1592	1593	0			169
							42	4 1751	9								
08	27592 X	13014	-0-	-14578	-0-		101	1 11333	3		Y	1390	1451	0			108
							51	4 1529	9								
09	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-		97	1 9674	3		Y	1370	1225	0	141	1	112
							252	4 1507	9								
*10	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-		75	1 10119	3		Y	1384	1329	0			167
							54	4 1522	9								
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-						Y	NO RPT					167
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302				
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-						Y	-0-	27	0			-0-
07	DLQ G-10	3731	-0-	3731	3731		24	1 3162	3		Y	486	440	0			46
							10	4 535	9								
08	7630 X	3899	-0-	-3731	-0-		29	1 3288	3		Y	515	523	0			38
							15	4 567	9								
09	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-		129	1 12913	3		Y	2466	2078	0	240	1	186
							337	4 2713	9								
*10	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-		111	1 14822	3		Y	2017	1961	0			242
							78	4 2219	9								
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-						Y	NO RPT					242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
06	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	116 1	14187 3	1379 9	Y	1254	1240 0			134
07	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	92 1	12202 3	1874 9	Y	1704	1661 0			177
08	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	41 4	10329 3	1553 9	Y	1412	1479 0			110
09	10200 X	9030	-0-	-1170	-0-	93 1	1553 9	7440 3	Y	1202	1087 0	126 1		99
10	14849 X	3365	-0-	-11484	-0-	46 4	1322 9	194 4	Y	446	484 0			61
11	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-	21 1	2838 3	15 4	Y	NO RPT				61
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	52 1	6238 3	901 9	Y	819	745 0			77
07	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	2 4	10394 3	1577 9	Y	1434	1369 0			142
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	78 1	8860 3	1293 9	Y	1175	1230 0			87
09	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	35 4	10054 3	1416 9	Y	1287	1143 0	132 1		99
*10	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	80 1	9154 3	263 4	Y	1066	1040 0			125
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	39 4	1173 9	48 4	Y	NO RPT				125
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
06	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	94 1	11566 3	2042 9	Y	1856	1794 0			192
07	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	5 4	10691 3	2020 9	Y	1836	1834 0			194
08	11749 X	10056	-0-	-1693	-0-	81 1	8390 3	1553 9	Y	1412	1497 0			109
09	11370 X	6966	-0-	-4404	-0-	36 4	1553 9	5782 3	Y	886	826 0	95 1		74
*10	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	76 1	975 9	101 1	Y	1978	1826 0			226
11	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-	151 4	13624 3	72 4	Y	NO RPT				226
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
06	20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	70 1	18913 3	1247 9	Y	1134	1141 0			60
07	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	214 4	18443 3	1208 9	Y	1098	1098 0			60
08	18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	76 1	17512 3	1100 9	Y	1000	1001 0			59
09	17412 X	17412	-0-	-0-	-0-	102 1	16284 3	1049 9	Y	954	957 0			56
*10	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	6 4	16993 3	82 1	Y	1021	1027 0			50
11	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-	69 1		1123 9	Y	NO RPT				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 5H										RRCID -> 274148		COMPL. DATE 01/21/2015		
										TOTAL DEPTH		7912 PERF. 8490 - 14668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	21180 X	18856	-0-	-2324	-0-	163	1	17344	3	Y	1226	1202	0	155
07	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	1349	9	17087	3	Y	1271	1191	0	139
08	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	167	1	18041	3	Y	1295	1298	0	136
09	19020 X	18243	-0-	-777	-0-	1398	9	16472	3	Y	1431	1406	0	161
10	19654 X	16909	-0-	-2745	-0-	195	1	15346	3	Y	1276	1318	0	119
11	18870 X	NO RPT	-0-	-18870	-0-	1425	9			Y	NO RPT			119
						197	1							
						1574	9							
						159	1							
						1404	9							

WORTHY RANCH										RRCID -> 274165		COMPL. DATE 10/08/2014		
WELL #: 43H										TOTAL DEPTH		8646 PERF. 9781 - 14240		
06	31158 X	31158	-0-	-0-	-0-	93	1	29963	3	Y	991	974	1	34
07	31468 X	31468	-0-	-0-	-0-	12	4	1090	9	Y	929	915	1	48
08	42036 X	30317	-0-	-11719	-0-	45	1	30398	3	Y	914	930	1	32
09	35760 X	9109	-0-	-26651	-0-	3	4	1022	9	Y	254	229	1	57
10	35123 X	22997	-0-	-12126	-0-	56	1	29251	3	Y	501	469	1	89
11	31170 X	NO RPT	-0-	-31170	-0-	5	4	1005	9	Y	NO RPT			89
						20	1	8810	3	Y				
						279	9							
						26	1	22420	3	Y				
						551	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH										RRCID -> 274200		COMPL. DATE 01/21/2015		
WELL #: 42H										TOTAL DEPTH		8270 PERF. 9116 - 15972		
06	5730 X	145	-0-	-5585	-0-	6	1	131	3	Y	7	7	0	-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	8	9	3390	3	Y	147	143	0	4
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	128	1	2201	3	Y	95	95	0	2
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	162	9	431	3	Y	-0-	2	0	-0-
*10	3100 N	11448	-0-	8348	8348	94	1	11081	3	Y	-0-			-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	5978	105	9			Y	NO RPT			-0-
						21	1							
						359	1							
						8	4							

WORTHY RANCH										RRCID -> 274283		COMPL. DATE 08/18/2014		
WELL #: 53H										TOTAL DEPTH		8816 PERF. 9100 - 13597		
06	32632 X	32632	-0-	-0-	-0-	100	1	31799	3	Y	655	650	1	21
07	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	12	4	721	9	Y	612	603	1	30
08	33511 X	31215	-0-	-2296	-0-	48	1	32173	3	Y	614	624	1	20
09	31680 X	9226	-0-	-22454	-0-	3	4	673	9	Y	170	154	1	36
10	34224 X	26023	-0-	-8201	-0-	58	1	30477	3	Y	375	348	1	63
11	32640 X	NO RPT	-0-	-32640	-0-	5	4	675	9	Y	NO RPT			63
						20	1	9019	3	Y				
						187	9							
						29	1	25581	3	Y				
						413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
WORTHY RANCH																
WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	51090 X	44881	-0-	-6209	-0-		134	1	42475	3	Y	2051	2033	1		70
							16	4	2256	9						
07	DLQ G-10	46533	-0-	46533	46533		67	1	44998	3	Y	1331	1333	1		68
							4	4	1464	9						
08	89992 X	43459	-0-	-46533	-0-		80	1	41932	3	Y	1309	1335	1		42
							7	4	1440	9						
09	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-		28	1	12632	3	Y	387	347	1		82
							426	9								
10	47244 X	39525	-0-	-7719	-0-		43	1	38477	3	Y	913	841	1		154
							1	4	1004	9						
11	45030 X	NO RPT	-0-	-45030	-0-						Y	NO RPT				154
WORTHY RANCH														WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630		
06	36936 X	36936	-0-	-0-	-0-		113	1	36178	3	Y	574	566	1		20
							14	4	631	9						
07	36519 X	36519	-0-	-0-	-0-		54	1	35913	3	Y	499	493	1		26
							3	4	549	9						
08	43989 X	35110	-0-	-8879	-0-		67	1	34519	3	Y	472	481	1		17
							5	4	519	9						
09	42570 X	10595	-0-	-31975	-0-		23	1	10417	3	Y	141	126	1		32
							155	9								
10	41540 X	29243	-0-	-12297	-0-		33	1	28878	3	Y	302	281	1		53
							332	9								
11	36930 X	NO RPT	-0-	-36930	-0-						Y	NO RPT				53
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932		
06	9330 X	9093	-0-	-237	-0-		78	1	8659	3	Y	322	291	0	14 1	46
							2	4	354	9						
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-		81	1	7194	3	Y	288	279	0		55
							3	4	317	9						
08	8742 X	6043	-0-	-2699	-0-		136	1	5635	3	Y	239	269	0		25
							9	4	263	9						
09	8460 X	7992	-0-	-468	-0-		165	1	7501	3	Y	293	284	0		34
							4	4	322	9						
10	8742 X	8548	-0-	-194	-0-		124	1	7989	3	Y	392	377	0		49
							4	4	431	9						
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-						Y	NO RPT				49
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8400 X	7443	-0-	-957	-0-	61 1	6811 3	517	477 0	Y	517	477 0	24 1	79
07	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	2 4	569 9	685	635 0	Y	685	635 0		129
08	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	92 1	8207 3	719	772 0	Y	719	772 0		76
09	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	4 4	754 9	637	634 0	Y	637	634 0		79
*10	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	203 1	8376 3	567	569 0	Y	567	569 0		77
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	13 4	791 9	NO RPT		Y	NO RPT			77
						157 1	7147 3							
						4 4	701 9							
						115 1	7344 3							
						3 4	624 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
06	17040 X	16011	-0-	-1029	-0-	423 1	13043 3	2307	2347 0	Y	2307	2347 0		85
07	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	7 4	2538 9	1626	1641 0	Y	1626	1641 0		70
08	12958 X	12923	-0-	-35	-0-	254 1	12952 3	213	230 0	Y	213	230 0		53
09	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	66 4	1789 9	1685	1557 0	Y	1685	1557 0	160 1	21
*10	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	174 1	12488 3	1555	1501 0	Y	1555	1501 0	54 1	21
11	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-	27 4	234 9	NO RPT		Y	NO RPT			21
						213 1	11831 3							
						139 4	1854 9							
						195 1	14116 3							
						34 4	1711 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
06	16410 X	11566	-0-	-4844	-0-	303 1	9549 3	1525	1597 0	Y	1525	1597 0		78
07	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	36 4	1678 9	1791	1773 0	Y	1791	1773 0		96
08	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	330 1	10213 3	1722	1705 0	Y	1722	1705 0		113
09	12690 X	11393	-0-	-1297	-0-	467 4	1970 9	1484	1542 0	Y	1484	1542 0		55
10	13113 X	12303	-0-	-810	-0-	364 1	10068 3	1516	1470 0	Y	1516	1470 0		101
11	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-	1088 4	1894 9	NO RPT		Y	NO RPT			101
						356 1	9067 3							
						338 4	1632 9							
						361 1	9118 3							
						1156 4	1668 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
06	16920 X	14286	-0-	-2634	-0-	392 1	12085 3	1638	1672 0	Y	1638	1672 0		60
07	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	7 4	1802 9	1263	1270 0	Y	1263	1270 0		53
08	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	239 1	12176 3	183	193 0	Y	183	193 0		43
09	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	62 4	1389 9	1523	1405 0	Y	1523	1405 0	145 1	16
*10	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	180 1	12885 3	1356	1311 0	Y	1356	1311 0	48 1	13
11	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-	28 4	201 9	NO RPT		Y	NO RPT			13
						231 1	12845 3							
						151 4	1675 9							
						204 1	14780 3							
						36 4	1492 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7170 X	6996	-0-	-174	-0-	57 1	6235 3	Y	639		599 0	30 1		100
07	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	1 4	703 9							
08	6076 X	5111	-0-	-965	-0-	92 1	8161 3	Y	816		761 0			155
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	4 4	898 9							
*10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	105 1	4326 3	Y	612		698 0			69
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	7 4	673 9							
						123 1	5556 3	Y	758		735 0			92
						3 4	834 9							
						87 1	5622 3	Y	644		648 0			88
						3 4	708 9							
								Y	NO RPT					88
FOGMT														
WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
06	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	180 1	8660 3	Y	704		724 0			54
07	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	774 9								
08	11315 X	9196	-0-	-2119	-0-	170 1	8081 3	Y	759		674 0	69 1		70
09	9900 X	8413	-0-	-1487	-0-	835 9								
10	10013 X	8670	-0-	-1343	-0-	145 1	8354 3	Y	634		644 0			60
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	697 9								
						216 1	7461 3	Y	669		637 0			92
						736 9								
						413 1	7479 3	Y	707		692 0			107
						778 9								
								Y	NO RPT					107
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
06	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	153 1	16314 3	Y	1644		1456 0			188
07	T. A.	14614	-0-	14614	14614	1808 9								
08	T. A.	13805	-0-	13805	28419	127 1	12974 3	Y	1375		1306 0	106 1		151
09	T. A.	11031	-0-	11031	39450	1513 9								
10	T. A.	12859	-0-	12859	52309	135 1	12427 3	Y	1130		1160 0			121
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52309	1243 9								
						118 1	9891 3	Y	929		942 0			108
						1022 9								
						120 1	11654 3	Y	986		1005 0			89
						1085 9								
								Y	NO RPT					89
FOGMT														
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
06	14610 X	13282	-0-	-1328	-0-	236 1	11387 3	Y	1508		1571 0			114
07	T. A.	13195	-0-	13195	13195	1659 9								
08	T. A.	11640	-0-	11640	24835	240 1	11365 3	Y	1445		1294 0	133 1		132
09	T. A.	10335	-0-	10335	35170	1590 9								
10	T. A.	10848	-0-	10848	46018	172 1	9913 3	Y	1414		1416 0			130
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	46018	1555 9								
						246 1	8499 3	Y	1445		1377 0			198
						1590 9								
						487 1	8823 3	Y	1398		1383 0			213
						1538 9								
								Y	NO RPT					213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	35772 X	35772	-0-	-0-	-0-	109	1	34745	3	Y	823	809	1	31
07	34981 X	34981	-0-	-0-	-0-	13	4	905	9					
08	42098 X	33335	-0-	-8763	-0-	51	1	34123	3	Y	731	722	1	40
09	39870 X	9254	-0-	-30616	-0-	3	4	804	9					
10	39401 X	29413	-0-	-9988	-0-	62	1	32458	3	Y	736	749	1	27
11	35760 X	NO RPT	-0-	-35760	-0-	5	4	810	9					
						20	1	9028	3	Y	187	171	1	43
						206	9							
						33	1	28871	3	Y	463	426	1	80
						509	9							
										Y	NO RPT			80
FOGMT														
WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622														
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	167	1	8042	3	Y	708	729	0	53
07	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	779	9							
08	10695 X	9363	-0-	-1332	-0-	183	1	8668	3	Y	958	839	0	86
09	9570 X	6952	-0-	-2618	-0-	1054	9							
10	9300 X	3253	-0-	-6047	-0-	144	1	8286	3	Y	848	854	0	80
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	933	9							
						176	1	6060	3	Y	651	638	0	93
						716	9							
						170	1	3083	3	Y	-0-	93	0	-0-
										Y	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317														
06	9270 X	7551	-0-	-1719	-0-	192	1	6048	3	Y	1171	1199	0	61
07	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	23	4	1288	9					
08	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	182	1	5612	3	Y	1034	1036	0	59
09	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	256	4	1137	9					
*10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	210	1	5812	3	Y	1116	1099	0	76
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	628	4	1228	9					
						198	1	5029	3	Y	971	1007	0	40
						187	4	1068	9					
						197	1	4957	3	Y	1080	1044	0	76
						628	4	1188	9					
										Y	NO RPT			76
FOGMT														
WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152														
06	17460 X	9659	-0-	-7801	-0-	183	1	8821	3	Y	595	620	0	42
07	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	655	9							
08	11780 X	9943	-0-	-1837	-0-	186	1	8814	3	Y	528	476	0	45
09	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	581	9							
10	11098 X	10056	-0-	-1042	-0-	158	1	9090	3	Y	632	623	0	54
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-	695	9							
						267	1	9228	3	Y	881	820	0	115
						969	9							
						481	1	8721	3	Y	776	774	0	117
						854	9							
										Y	NO RPT			117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																													
FOGMT										WELL #:										31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
06	6150 X	5433	-0-	-717	-0-	101	1	449	9	4883	3	Y	408	411	0					30									
07	DLQ G-10	6428	-0-	6428	6428	122	1	509	9	5797	3	Y	463	410	0	42	1			41									
08	12252 X	5824	-0-	-6428	-0-	93	1	409	9	5322	3	Y	372	379	0					34									
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	117	1	419	9	4037	3	Y	381	363	0					52									
10	6417 X	5527	-0-	-890	-0-	267	1	428	9	4832	3	Y	389	383	0					58									
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-							Y	NO RPT							58									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT										WELL #:										5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260									
06	13680 X	9676	-0-	-4004	-0-	259	1	31	4	8184	3	Y	1093	1145	0					55									
07	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	321	1	455	4	9938	3	Y	1643	1611	0					87									
08	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	343	1	1028	4	9507	3	Y	1631	1611	0					107									
09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	331	1	315	4	8432	3	Y	1312	1369	0					50									
*10	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	326	1	1041	4	8217	3	Y	1399	1355	0					94									
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-							Y	NO RPT							94									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT										WELL #:										6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637									
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-							Y	754	754	0					17									
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	259	1	934	9	3001	3	Y	849	849	0					17									
08	4371 X	4190	-0-	-181	-0-	380	1	976	9	2834	3	Y	887	876	0					28									
09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	312	1	946	9	3010	3	Y	860	860	0					28									
*10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	187	1	1044	9	2789	3	Y	949	942	0					35									
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-							Y	NO RPT							35									
STANLEY RANCH										WELL #:										63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720									
06	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	52	1	635	9	21508	3	Y	577	575	1					211									
07	22516 X	22516	-0-	-0-	-0-	59	1	609	9	21848	3	Y	554	557	1					208									
08	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	56	1	638	9	22624	3	Y	580	586	1					202									
09	21690 X	6752	-0-	-14938	-0-	8	1	218	9	6526	3	Y	198	186	1					214									
10	22413 X	15821	-0-	-6592	-0-	25	1	386	9	15410	3	Y	351	345	1					220									
11	21690 X	NO RPT	-0-	-21690	-0-							Y	NO RPT							220									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	38H	RRCID ->	274958	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL	DEPTH	7990	PERF.	9088 -	15486				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17970	X	16643	-0-	-1327	-0-			484	1 1	14589 1569	3 9	Y	1426	1432	0			62
07	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-			281	1 24	15693 1536	3 9	Y	1396	1406	0			52
08	15190	X	14483	-0-	-707	-0-			249	1 5	12829 1400	3 9	Y	1273	1276	0			49
09	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-			292	1 14	14588 1508	3 9	Y	1371	1367	0			53
*10	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-			176	1 2	13857 1471	3 9	Y	1337	1328	0			62
11	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-							Y	NO RPT					62
WORTHLEY RANCH					WELL #:	47H	RRCID ->	274960	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	9162 -	14023			
06	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-			81	1 10	25750 1132	3 9	Y	1029	1010	1			39
07	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-			38	1 2	25351 996	3 9	Y	905	893	1			51
08	31372	X	26690	-0-	-4682	-0-			49	1 4	25537 1100	3 9	Y	1000	1013	1			38
09	30360	X	7985	-0-	-22375	-0-			17	1 311	7657 9	3 9	Y	283	254	1			67
10	30535	X	23836	-0-	-6699	-0-			26	1 726	23084 9	3 9	Y	660	608	1			119
11	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-							Y	NO RPT					119
ROGERS DENTONIO 32 UNIT					WELL #:	9H	RRCID ->	274961	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL	DEPTH	6897	PERF.	7691 -	12273			
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-							Y	1264	1249	0			27
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-			549	1 1719	6361 9	3 9	Y	1563	1560	0			30
08	10974	X	10839	-0-	-135	-0-			1024	1 2184	7631 9	3 9	Y	1985	1956	0			59
09	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-			647	1 1643	6237 9	3 9	Y	1494	1508	0			45
*10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-			348	1 1755	5171 9	3 9	Y	1595	1585	0			55
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-							Y	NO RPT					55
WORTHLEY RANCH					WELL #:	49H	RRCID ->	274962	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8549	PERF.	9295 -	13802			
06	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-			83	1 10	26469 1016	3 9	Y	924	920	1			32
07	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-			38	1 3	25916 909	3 9	Y	826	815	1			43
08	32922	X	26528	-0-	-6394	-0-			49	1 4	25477 998	3 9	Y	907	919	1			31
09	31860	X	7845	-0-	-24015	-0-			17	1 284	7544 9	3 9	Y	258	232	1			57
10	32922	X	27032	-0-	-5890	-0-			30	1 766	26236 9	3 9	Y	696	633	1			120
11	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-							Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	51H	RRCID ->	274963	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	9103	-	13037			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	28560	X	23987	-0-	-4573	-0-			72	1	22888	3	Y	925	909	1			31
07	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-			35	1	23119	3	Y	870	856	1			45
08	27218	X	23558	-0-	-3660	-0-			43	1	22501	3	Y	918	932	1			31
09	26190	X	6909	-0-	-19281	-0-			4	4	1010	9							
10	26691	X	24647	-0-	-2044	-0-			15	1	6638	3	Y	233	213	1			51
11	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-			256	9									
									27	1	23904	3	Y	651	592	1			110
									716	9									
													Y	NO RPT					110
ROGERS DENTONIO 32 UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	275015	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	7715	-	12376		
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-							Y	960	960	0			21
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-			313	1	3628	3	Y	906	909	0			18
08	5053	X	4589	-0-	-464	-0-			997	9									
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-			431	1	3211	3	Y	861	853	0			26
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-			947	9									
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-			374	1	3604	3	Y	885	884	0			27
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			974	9									
									217	1	3223	3	Y	1067	1056	0			38
									1174	9									
													Y	NO RPT					38
WORTHY RANCH					WELL #:	45H	RRCID ->	275019	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	8602	PERF.	9086	-	13847		
06	50700	X	39290	-0-	-11410	-0-			118	1	37922	3	Y	1123	1103	1			41
07	43230	X	37606	-0-	-5624	-0-			15	4	1235	9		1071	1054	1			58
08	44671	X	36152	-0-	-8519	-0-			54	1	36370	3	Y	1055	1073	1			40
09	40680	X	10927	-0-	-29753	-0-			4	4	1178	9		295	267	1			68
10	42966	X	28323	-0-	-14643	-0-			68	1	34918	3	Y	598	560	1			106
11	39300	X	NO RPT	-0-	-39300	-0-			5	4	1161	9		NO RPT					106
									24	1	10578	3	Y						
									325	9									
									32	1	27633	3	Y						
									658	9									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	275052	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL	DEPTH	7007	PERF.	7491	-	12152		
06	17460	X	10224	-0-	-7236	-0-			262	1	8273	3	Y	1507	1538	0			75
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-			31	4	1658	9		1153	1165	0			63
08	11098	X	9999	-0-	-1099	-0-			236	1	7304	3	Y	1107	1097	0			73
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-			334	4	1268	9		1058	1092	0			39
10	11253	X	9803	-0-	-1450	-0-			277	1	7674	3	Y	1057	1026	0			70
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			830	4	1218	9		NO RPT					70
									299	1	7624	3	Y						
									285	4	1164	9							
									294	1	7408	3	Y						
									938	4	1163	9							
													Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 44H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	275057	COMPL.	DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	8051	PERF.	9078	-	12618		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	10950 X	9209	-0-	-1741	-0-			268	1	8093	3	Y	770	774	0			29	
								1	4	847	9								
07	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-			156	1	8683	3	Y	686	693	0			22	
								13	4	755	9								
08	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-			185	1	9517	3	Y	897	889	0			30	
								4	4	987	9								
09	9870 X	8536	-0-	-1334	-0-			152	1	7587	3	Y	718	724	0			24	
								7	4	790	9								
10	9765 X	8089	-0-	-1676	-0-			93	1	7278	3	Y	652	650	0			26	
								1	4	717	9								
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-							Y	NO RPT					26	
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	34H	RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL	DEPTH	6594	PERF.	7485	-	12508	
06	13950 X	12809	-0-	-1141	-0-			172	1	11559	3	Y	980	964	0			62	
								1078	9										
07	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-			158	1	10094	3	Y	1013	767	0	214	1	94	
								267	4	1114	9								
08	13175 X	11202	-0-	-1973	-0-			156	1	9765	3	Y	1160	1093	0	94	1	67	
								5	4	1276	9								
09	12750 X	7371	-0-	-5379	-0-			117	1	6349	3	Y	811	810	0	12	1	56	
								13	4	892	9								
10	13175 X	10852	-0-	-2323	-0-			119	1	9504	3	Y	1105	1104	0			57	
								13	4	1216	9								
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-							Y	NO RPT					57	
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	35H	RRCID -> 275059		COMPL. DATE 11/18/2014				TOTAL	DEPTH	662	PERF.	6912	-	12711	
06	13170 X	11602	-0-	-1568	-0-			152	1	10231	3	Y	1108	1068	0			71	
								1219	9										
07	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-			117	1	7496	3	Y	688	540	0	151	1	68	
								198	4	757	9								
08	12059 X	9131	-0-	-2928	-0-			128	1	7984	3	Y	923	862	0	74	1	55	
								4	4	1015	9								
09	11670 X	5683	-0-	-5987	-0-			91	1	4959	3	Y	565	570	0	8	1	42	
								11	4	622	9								
10	11997 X	9395	-0-	-2602	-0-			104	1	8312	3	Y	880	874	0			48	
								11	4	968	9								
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-							Y	NO RPT					48	
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	36H	RRCID -> 275063		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL	DEPTH	6561	PERF.	6966	-	11806	
06	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-			156	1	10509	3	Y	949	916	0			59	
								1044	9										
07	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-			149	1	9532	3	Y	743	572	0	160	1	70	
								252	4	817	9								
08	12958 X	9202	-0-	-3756	-0-			132	1	8278	3	Y	715	684	0	60	1	41	
								5	4	787	9								
09	11070 X	5595	-0-	-5475	-0-			92	1	5037	3	Y	414	420	0	6	1	29	
								11	4	455	9								
10	12710 X	7447	-0-	-5263	-0-			86	1	6829	3	Y	475	479	0			25	
								9	4	523	9								
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-							Y	NO RPT					25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	10350 X	9112	-0-	-1238	-0-	121 1 822 9	8169 3	Y	747	720 0			45	
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	42 1 72 4	2698 3 328 9	Y	298	246 0	69 1		28	
08	9424 X	1878	-0-	-7546	-0-	26 1 1 4	1618 3 233 9	Y	212	211 0	19 1		10	
09	9120 X	2487	-0-	-6633	-0-	40 1 5 4	2191 3 251 9	Y	228	223 0	3 1		12	
10	9424 X	4565	-0-	-4859	-0-	51 1 5 4	4056 3 453 9	Y	412	406 0			18	
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT				18	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
06	12990 X	11203	-0-	-1787	-0-	148 1 1058 9	9997 3	Y	962	942 0			62	
07	15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	214 1 361 4	13683 3 1038 9	Y	944	716 0	200 1		90	
08	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	238 1 8 4	14908 3 1318 9	Y	1198	1121 0	98 1		69	
09	10320 X	9082	-0-	-1238	-0-	149 1 17 4	8102 3 814 9	Y	740	746 0	11 1		52	
*10	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	166 1 18 4	13257 3 1298 9	Y	1180	1171 0			61	
11	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-			Y	NO RPT				61	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
06	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	132 1 803 9	8882 3	Y	730	716 0			45	
07	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	194 1 329 4	12443 3 883 9	Y	803	605 0	169 1		74	
08	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	196 1 7 4	12255 3 1066 9	Y	969	909 0	80 1		54	
09	9270 X	4790	-0-	-4480	-0-	78 1 9 4	4251 3 452 9	Y	411	430 0	6 1		29	
*10	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	134 1 14 4	10708 3 785 9	Y	714	707 0			36	
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y	NO RPT				36	
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
06	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	703 1 4 4	6777 3 2162 9	Y	1965	1936 0			34	
07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	817 1 10 4	5475 3 1019 9	Y	926	938 0			22	
08	8060 X	6886	-0-	-1174	-0-	728 1 2 4	5178 3 978 9	Y	889	887 0			24	
09	7800 X	7160	-0-	-640	-0-	2090 1 5 4	4426 3 639 9	Y	581	580 0			25	
10	9982 X	6711	-0-	-3271	-0-	318 1 5 4	5807 3 581 9	Y	528	529 0			24	
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			Y	NO RPT				24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	175 1	11785 3	Y	1282	1231 0				80
07	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	1410 9	15253 3	Y	1038	797 0	222 1			99
08	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	238 1	1142 9	Y	858	834 0	73 1			50
09	12330 X	8829	-0-	-3501	-0-	403 4	15387 3	Y	538	544 0	8 1			36
*10	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	245 1	944 9	Y	822	817 0				41
11	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-	9 4	8071 3	Y	NO RPT					41
						17 4	592 9							
						192 1	15382 3							
						21 4	904 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
06	10080 X	8851	-0-	-1229	-0-	121 1	8189 3	Y	492	484 0				29
07	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	541 9	11058 3	Y	533	402 0	112 1			48
08	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	173 1	586 9	Y	686	641 0	56 1			37
09	8730 X	7372	-0-	-1358	-0-	292 4	11996 3	Y	435	437 0	6 1			29
*10	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	191 1	755 9	Y	592	591 0				30
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-	7 4	6754 3	Y	NO RPT					30
						125 1	479 9							
						14 4	11444 3							
						144 1	651 9							
						15 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
06	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	210 1	14135 3	Y	868	854 0				57
07	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	955 9	20411 3	Y	890	674 0	188 1			85
08	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	319 1	979 9	Y	776	748 0	65 1			48
09	12930 X	4994	-0-	-7936	-0-	539 4	15153 3	Y	290	310 0	4 1			24
10	13361 X	8462	-0-	-4899	-0-	241 1	854 9	Y	418	418 0				24
11	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-	9 4	4581 3	Y	NO RPT					24
						84 1	319 9							
						10 4	7893 3							
						98 1	460 9							
						11 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
06	6930 X	4331	-0-	-2599	-0-	56 1	3761 3	Y	467	469 0				30
07	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	514 9	5300 3	Y	584	438 0	122 1			54
08	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	83 1	642 9	Y	1427	1291 0	111 1			79
09	6150 X	740	-0-	-5410	-0-	140 4	10260 3	Y	105	170 0	2 1			12
10	7316 X	371	-0-	-6945	-0-	164 1	1570 9	Y	55	64 0				3
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	6 4	611 3	Y	NO RPT					3
						12 1	116 9							
						1 4	306 3							
						4 1								
						61 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-									17	
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	507	1	5880	3	Y	1342	1334	0	25	
						1476	9								
08	7223 X	6916	-0-	-307	-0-	693	1	5166	3	Y	961	958	0	28	
						1057	9								
09	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	624	1	6012	3	Y	1000	999	0	29	
						1100	9								
*10	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	419	1	6234	3	Y	1495	1473	0	51	
						1645	9								
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			51	
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934	
06	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	689	1	6643	3	Y	552	550	0	10	
						4	4	607	9						
07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	804	1	5390	3	Y	405	404	0	11	
						10	4	446	9						
08	6107 X	6016	-0-	-91	-0-	672	1	4778	3	Y	513	509	0	15	
						2	4	564	9						
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	2046	1	4334	3	Y	443	437	0	21	
						5	4	487	9						
10	8215 X	4723	-0-	-3492	-0-	227	1	4153	3	Y	308	312	0	17	
						4	4	339	9						
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT			17	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3825	3746	0	82	
07	T. A.	10439	-0-	10439	10439	665	1	7711	3	Y	1875	1921	0	36	
						2063	9								
08	T. A.	8504	-0-	8504	18943	821	1	6119	3	Y	1422	1417	0	41	
						1564	9								
09	T. A.	9350	-0-	9350	28293	740	1	7127	3	Y	1348	1350	0	39	
						1483	9								
10	T. A.	8433	-0-	8433	36726	426	1	6332	3	Y	1523	1511	0	51	
						1675	9								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	36726					Y	NO RPT			51	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327	
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	310	1	6352	3	Y	2465	2514	0	173	
						3	4	2712	9						
07	9390 X	7605	-0-	-1785	-0-	266	1	5349	3	Y	1808	1873	0	108	
						1	4	1989	9						
08	13237 X	8194	-0-	-5043	-0-	303	1	5827	3	Y	1872	1872	0	108	
						5	4	2059	9						
09	12810 X	167	-0-	-12643	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	98	0	3	1
10	10385 X	707	-0-	-9678	-0-	29	1	658	3	Y	17	23	0	1	1
						1	4	19	9						
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	187 1	3831 3	Y	1758	1773 0				122	
07	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	2 4	1934 9	Y	1951	1960 0				113	
08	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	213 1	4295 3	Y	2004	2000 0				117	
09	5970 X	1220	-0-	-4750	-0-	1 4	2146 9	Y	4	108 0	4 1			9	
*10	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	220 1	4231 3	Y	144	139 0	4 1			10	
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	4 4	2204 9	Y	NO RPT					10	
						92 1	1122 3	Y							
						2 4	4 9	Y							
						310 1	6835 3	Y							
						6 4	158 9	Y							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381	
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	82 1	1684 3	Y	1055	1131 0				77	
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	1 4	1161 9	Y	1927	1895 0				109	
08	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	137 1	2764 3	Y	1653	1666 0				96	
09	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	1 4	2120 9	Y	46	127 0	4 1			11	
*10	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	130 1	2494 3	Y	149	145 0	4 1			11	
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	2 4	1818 9	Y	NO RPT					11	
						1311 1	15823 3	Y							
						20 4	51 9	Y							
						282 1	6205 3	Y							
						5 4	164 9	Y							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172	
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	119 1	3740 3	Y	866	857 0				44	
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	14 4	953 9	Y	503	518 0				29	
08	4867 X	3784	-0-	-1083	-0-	94 1	2891 3	Y	490	485 0				34	
09	4710 X	3815	-0-	-895	-0-	132 4	553 9	Y	579	590 0				23	
10	4991 X	4189	-0-	-802	-0-	102 1	2836 3	Y	592	573 0				42	
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	307 4	539 9	Y	NO RPT					42	
						116 1	2952 3	Y							
						110 4	637 9	Y							
						120 1	3033 3	Y							
						385 4	651 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9810 X	9772	-0-	-38	-0-	291 1	8773 3	Y	643	645 0				31
07	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	14 4	707 9	Y	573	580 0				24
08	9207 X	8287	-0-	-920	-0-	162 1	9022 3	Y	257	268 0				13
09	8910 X	8777	-0-	-133	-0-	14 4	630 9	Y	557	546 0				24
10	9207 X	9015	-0-	-192	-0-	153 1	7848 3	Y	538	535 0				27
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	3 4	283 9	Y	NO RPT					27
						160 1	7996 3	Y						
						8 4	613 9	Y						
						106 1	8316 3	Y						
						1 4	592 9	Y						

MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101	
06	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	683 1	6583 3	Y	574	569 0				12
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	4 4	631 9	Y	808	798 0				22
08	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	811 1	5437 3	Y	902	896 0				28
09	4620 X	4501	-0-	-119	-0-	10 4	889 9	Y	486	489 0				25
10	8153 X	5063	-0-	-3090	-0-	628 1	4465 3	Y	449	450 0				24
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	2 4	992 9	Y	NO RPT					24
						1271 1	2692 3	Y						
						3 4	535 9	Y						
						237 1	4328 3	Y						
						4 4	494 9	Y						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043	
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-	396 1	4598 3	Y	1094	1090 0				26
07	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	1359 9	1235 0	Y	1235	1235 0				26
08	6293 X	5535	-0-	-758	-0-	520 1	3879 3	Y	1033	1026 0				33
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	1136 9	4374 3	Y	745	753 0				25
*10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	454 1	3015 3	Y	630	630 0				25
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	820 9		Y	NO RPT					25
						203 1								
						693 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609	
06	5430 X	2743	-0-	-2687	-0-	78 1	1601 3	Y	966	944 0				65
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1 4	1063 9	Y	1234	1228 0				71
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	104 1	2089 3	Y	1358	1350 0				79
09	2550 X	2321	-0-	-229	-0-	1357 9	2389 3	Y	8	77 0	3 1			7
*10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	124 1	1494 9	Y	100	97 0	3 1			7
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	2 4	2133 3	Y	NO RPT					7
						176 1	9 9	Y						
						3 4	3758 3	Y						
						171 1	110 9	Y						
						3 4		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	208 1	4245 3	2835 9	2835 9	Y	2577	2627 0			180
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	165 1	3331 3	2005 9	2005 9	Y	1823	1895 0			108
08	11718 X	3168	-0-	-8550	-0-	100 1	1936 3	1130 9	1130 9	Y	1027	1074 0			61
09	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	917 1	11076 3	42 9	42 9	Y	38	90 0	3 1		6
10	9362 X	4150	-0-	-5212	-0-	176 1	3869 3	102 9	102 9	Y	93	92 0	3 1		4
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	3 4				Y	NO RPT				4
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590	
06	8250 X	3327	-0-	-4923	-0-	61 1	1244 3	2022 9	2022 9	Y	1838	1729 0			123
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	110 1	2225 3	2149 9	2149 9	Y	1954	1960 0			117
08	9207 X	2814	-0-	-6393	-0-	73 1	1403 3	1337 9	1337 9	Y	1215	1255 0			77
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	354 1	4265 3	25 9	25 9	Y	23	86 0	3 1		11
*10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	179 1	3947 3	135 9	135 9	Y	123	119 0	4 1		11
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	3 4				Y	NO RPT				11
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517	
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	65 1	1340 3	602 9	602 9	Y	547	530 0			36
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	47 1	949 3	372 9	372 9	Y	338	354 0			20
08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	137 1	2652 3	1616 9	1616 9	Y	1469	1407 0			82
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	473 1	5712 3	26 9	26 9	Y	24	95 0	3 1		8
*10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	129 1	2867 3	128 9	128 9	Y	116	113 0	3 1		8
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	3 4				Y	NO RPT				8
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734	
06	5340 X	3328	-0-	-2012	-0-	83 1	1695 3	1549 9	1549 9	Y	1408	1408 0			97
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	134 1	2700 3	1903 9	1903 9	Y	1730	1727 0			100
08	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	181 1	3470 3	2100 9	2100 9	Y	1909	1898 0			111
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	582 1	7026 3	23 9	23 9	Y	21	118 0	4 1		10
10	4774 X	4619	-0-	-155	-0-	194 1	4291 3	130 9	130 9	Y	118	117 0	4 1		7
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	4 4				Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	665 1	6409 3	Y	647	647	0			9
07	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	4 4	712 9	Y	335	338	0			6
08	6541 X	5800	-0-	-741	-0-	687 1	4599 3	Y	339	338	0			7
09	6330 X	4502	-0-	-1828	-0-	8 4	369 9	Y	518	504	0			21
10	8060 X	4644	-0-	-3416	-0-	669 1	4756 3	Y	317	324	0			14
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-	2 4	373 9	Y	NO RPT					14
						1260 1	2669 3	Y						
						3 4	570 9	Y						
						223 1	4068 3	Y						
						4 4	349 9	Y						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
06	11280 X	9218	-0-	-2062	-0-	241 1	7597 3	Y	1228	1184	0			58
07	DLQ G-10	10181	-0-	10181	10181	29 4	1351 9	Y	1199	1192	0			65
08	19814 X	9633	-0-	-10181	-0-	266 1	8220 3	Y	1053	1048	0			70
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	376 4	1319 9	Y	1007	1040	0			37
*10	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	268 1	7407 3	Y	1279	1231	0			85
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-	800 4	1158 9	Y	NO RPT					85
						284 1	7236 3	Y						
						270 4	1108 9	Y						
						341 1	8604 3	Y						
						1090 4	1407 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
06	14160 X	11420	-0-	-2740	-0-	339 1	10234 3	Y	769	768	0			32
07	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1 4	846 9	Y	674	682	0			24
08	13330 X	8155	-0-	-5175	-0-	183 1	10206 3	Y	564	568	0			20
09	12900 X	9886	-0-	-3014	-0-	16 4	741 9	Y	712	706	0			26
10	11811 X	9335	-0-	-2476	-0-	143 1	7389 3	Y	682	678	0			30
11	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-	3 4	620 9	Y	NO RPT					30
						179 1	8916 3	Y						
						8 4	783 9	Y						
						108 1	8476 3	Y						
						1 4	750 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
06	9330 X	8694	-0-	-636	-0-	257 1	7752 3	Y	622	624	0			27
07	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	1 4	684 9	Y	570	576	0			21
08	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	138 1	7732 3	Y	571	570	0			22
09	7650 X	7625	-0-	-25	-0-	12 4	627 9	Y	451	455	0			18
10	8556 X	7647	-0-	-909	-0-	156 1	8007 3	Y	533	526	0			25
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-	3 4	628 9	Y	NO RPT					25
						139 1	6983 3	Y						
						7 4	496 9	Y						
						89 1	6971 3	Y						
						1 4	586 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	117 1	15942 3	Y	1091	1080	0			68
						2 4	1200 9							
07	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	70 1	14626 3	Y	1026	1032	0			62
						3 4	1129 9							
08	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	94 1	14892 3	Y	1589	1574	0			77
						3 4	1748 9							
09	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	107 1	14076 3	Y	1252	1264	0			65
						4 4	1377 9							
*10	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	89 1	12622 3	Y	1244	1252	0			57
						4 4	1368 9							
11	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-			Y	NO RPT					57
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
06	11430 X	10723	-0-	-707	-0-	73 1	9909 3	Y	673	667	0			40
						1 4	740 9							
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	43 1	9085 3	Y	593	599	0			34
						2 4	652 9							
08	11687 X	9672	-0-	-2015	-0-	54 1	8675 3	Y	855	849	0			40
						2 4	941 9							
09	11130 X	5636	-0-	-5494	-0-	40 1	5275 3	Y	291	316	0			15
						1 4	320 9							
10	11935 X	9122	-0-	-2813	-0-	59 1	8320 3	Y	674	660	0			29
						2 4	741 9							
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-			Y	NO RPT					29
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
06	13860 X	12300	-0-	-1560	-0-	81 1	11074 3	Y	1040	1028	0			66
						1 4	1144 9							
07	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	52 1	10949 3	Y	915	925	0			56
						2 4	1007 9							
08	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	69 1	10859 3	Y	1664	1639	0			81
						2 4	1830 9							
09	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	76 1	9918 3	Y	1174	1192	0			63
						2 4	1291 9							
*10	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	74 1	10383 3	Y	1187	1194	0			56
						3 4	1306 9							
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			Y	NO RPT					56
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
06	8130 X	7398	-0-	-732	-0-	619 1	5968 3	Y	734	728	0			13
						4 4	807 9							
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	630 1	4227 3	Y	365	368	0			10
						8 4	402 9							
08	5983 X	5215	-0-	-768	-0-	593 1	4218 3	Y	365	364	0			11
						2 4	402 9							
09	5790 X	5771	-0-	-19	-0-	1726 1	3654 3	Y	352	346	0			17
						4 4	387 9							
10	7657 X	6089	-0-	-1568	-0-	294 1	5375 3	Y	377	374	0			20
						5 4	415 9							
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:		8H	RRCID -> 275803	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 7171 - 12101		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8910 X	7039	-0-	-1871	-0-	652 1	6283 3	Y	91	97	0		-0-
						4 4	100 9						
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	818 1	5482 3	Y	340	333	0		7
						10 4	374 9						
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	628 1	4472 3	Y	423	419	0		11
						2 4	465 9						
09	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	1807 1	3828 3	Y	362	357	0		16
						5 4	398 9						
10	7285 X	6430	-0-	-855	-0-	311 1	5668 3	Y	405	401	0		20
						5 4	446 9						
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT				20
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:		9H	RRCID -> 275806	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 7270 - 12192		
06	8670 X	7891	-0-	-779	-0-	730 1	7045 3	Y	101	107	0		1
						5 4	111 9						
07	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	1369 1	9169 3	Y	624	609	0		16
						16 4	686 9						
08	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	1053 1	7496 3	Y	778	771	0		23
						4 4	856 9						
09	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	2376 1	5032 3	Y	666	657	0		32
						6 4	733 9						
*10	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	480 1	8766 3	Y	646	645	0		33
						8 4	711 9						
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			Y	NO RPT				33
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:		10H	RRCID -> 275807	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7532 - 12362		
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	633 1	6110 3	Y	571	571	0		10
						4 4	628 9						
07	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1252 1	8387 3	Y	846	835	0		21
						15 4	931 9						
08	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	777 1	5529 3	Y	759	758	0		22
						3 4	835 9						
09	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	2004 1	4245 3	Y	717	706	0		33
						5 4	789 9						
10	7626 X	5016	-0-	-2610	-0-	148 1	2702 3	Y	1967	1903	0		97
						2 4	2164 9						
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT				97
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		58H	RRCID -> 275815	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH	8262	PERF. 8927 - 16668		
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	83 1	1104 3	Y	2328	2260	0		89
						2561 9							
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	25 1	441 3	Y	2470	2500	0		59
						2717 9							
08	5053 X	4646	-0-	-407	-0-	143 1	2769 3	Y	1576	1598	0		37
						1734 9							
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	253 1	2791 3	Y	1698	1690	0		45
						1868 9							
10	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	154 1	2654 3	Y	1246	1236	0		55
						1371 9							
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT				55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
07	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	280	1	4989	3	Y	1527	1491	0		36
						1680	9								
08	19794 X	19794	-0-	-0-	-0-	766	1	14812	3	Y	3833	3779	0		90
						4216	9								
09	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1137	1	12532	3	Y	3144	3150	0		84
						3458	9								
*10	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	584	1	10079	3	Y	1986	1982	0		88
						2185	9								
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT				88
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190															
06	10590 X	9305	-0-	-1285	-0-	253	1	7794	3	Y	1140	1134	0		40
						4	4	1254	9						
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	59	1	2986	3	Y	332	357	0		15
						15	4	365	9						
08	8308 X	5169	-0-	-3139	-0-	70	1	5004	3	Y	76	74	0		17
						11	4	84	9						
09	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	136	1	7538	3	Y	958	874	0	90 1	11
						88	4	1054	9						
10	8308 X	7878	-0-	-430	-0-	96	1	6948	3	Y	743	719	0	27 1	8
						17	4	817	9						
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT				8
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165															
06	13770 X	10327	-0-	-3443	-0-	288	1	8871	3	Y	1057	1063	0		40
						5	4	1163	9						
07	DLQ G-10	11324	-0-	11324	11324	192	1	9796	3	Y	1169	1157	0		52
						50	4	1286	9						
08	23190 X	11866	-0-	-11324	-0-	160	1	11474	3	Y	188	192	0		48
						25	4	207	9						
09	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	146	1	8069	3	Y	1100	1026	0	105 1	17
						94	4	1210	9						
10	10664 X	8827	-0-	-1837	-0-	106	1	7721	3	Y	892	863	0	31 1	15
						19	4	981	9						
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT				15
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952															
06	19320 X	10377	-0-	-8943	-0-	52	1	10088	3	Y	211	234	0		48
						5	4	232	9						
07	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	71	1	9210	3	Y	73	105	0		16
						2	4	80	9						
08	10540 X	9576	-0-	-964	-0-	63	1	8996	3	Y	466	432	0		50
						4	4	513	9						
09	10200 X	8581	-0-	-1619	-0-	39	1	8067	3	Y	429	395	0		84
						3	4	472	9						
10	10540 X	8848	-0-	-1692	-0-	33	1	8370	3	Y	403	400	0		87
						2	4	443	9						
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT				87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	24 1	4635 3	Y	207	173	0		34	
						2 4	228 9							
07	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	64 1	8289 3	Y	93	113	0		14	
						2 4	102 9							
08	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	59 1	8249 3	Y	238	226	0		26	
						3 4	262 9							
09	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	34 1	7114 3	Y	521	452	0		95	
						3 4	573 9							
*10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	29 1	7287 3	Y	497	486	0		106	
						1 4	547 9							
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-			Y	NO RPT				106	
RANCHO ENCANTADO													8243 PERF. 9230 - 14979	
WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
06	12180 X	9634	-0-	-2546	-0-	47 1	9172 3	Y	373	313	0		60	
						5 4	410 9							
07	T. A.	12656	-0-	12656	12656	95 1	12428 3	Y	117	158	0		19	
						4 4	129 9							
08	T. A.	13181	-0-	13181	25837	88 1	12354 3	Y	667	618	0		68	
						5 4	734 9							
09	T. A.	9282	-0-	9282	35119	42 1	8675 3	Y	510	479	0		99	
						4 4	561 9							
10	T. A.	7374	-0-	7374	42493	28 1	6906 3	Y	399	410	0		88	
						1 4	439 9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	42493			Y	NO RPT				88	
RANCHO ENCANTADO													8228 PERF. 9591 - 15258	
WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
06	17010 X	16843	-0-	-167	-0-	85 1	16378 3	Y	339	362	0		70	
						7 4	373 9							
07	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	101 1	13133 3	Y	109	159	0		20	
						4 4	120 9							
08	14260 X	13738	-0-	-522	-0-	91 1	12978 3	Y	603	561	0		62	
						6 4	663 9							
09	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	62 1	12917 3	Y	731	657	0		136	
						6 4	804 9							
10	14260 X	13097	-0-	-1163	-0-	48 1	12319 3	Y	660	656	0		140	
						4 4	726 9							
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-			Y	NO RPT				140	
STUMBERG RANCH													7452 PERF. 8004 - 12179	
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	250 1	2840 3	Y	794	836	0		51	
						873 9								
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	331 1	3655 3	Y	452	464	0		39	
						4 4	497 9							
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	295 1	3718 3	Y	626	631	0		34	
						689 9								
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	249 1	3102 3	Y	586	576	0		44	
						645 9								
10	4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	197 1	2042 3	Y	375	394	0		25	
						413 9								
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT				25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8130 X	7583	-0-	-547	-0-	669 1	6199 3	Y	649	650 0			48	
07	DLQ G-10	7282	-0-	7282	7282	687 1	5957 3	Y	575	581 0			42	
08	13911 X	6629	-0-	-7282	-0-	746 1	5373 3	Y	462	475 0			29	
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	621 1	5011 3	Y	402	396 0			35	
10	6200 X	4459	-0-	-1741	-0-	259 1	3810 3	Y	350	355 0			30	
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	5 4	385 9	Y	NO RPT				30	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367	
06	12690 X	7000	-0-	-5690	-0-	407 1	5410 3	Y	1075	1075 0			42	
07	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	1183 9	4190 3	Y	2150	2141 0			51	
08	8990 X	4261	-0-	-4729	-0-	235 1	2608 3	Y	1380	1399 0			32	
09	8700 X	8278	-0-	-422	-0-	2365 9	5050 3	Y	2518	2484 0			66	
*10	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	135 1	10031 3	Y	3821	3720 0			167	
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	1518 9		Y	NO RPT				167	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171	
06	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	60 1	11496 3	Y	225	219 0			41	
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	5 4	10091 3	Y	42	75 0			8	
08	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	76 1	10129 3	Y	249	233 0			24	
09	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	4 4	9012 3	Y	341	304 0			61	
10	11687 X	8776	-0-	-2911	-0-	71 1	8407 3	Y	304	302 0			63	
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-	5 4	334 9	Y	NO RPT				63	
FOGMT													WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486	
06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	476 1	4401 3	Y	569	555 0			41	
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	626 9	2503 3	Y	355	369 0			27	
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	289 1	5475 3	Y	556	549 0			34	
09	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	2 4	612 9	Y	571	555 0			50	
*10	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	760 1	6757 3	Y	489	496 0			43	
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	2 4	538 9	Y	NO RPT				43	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 33H		RRCID -> 275894		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8316 - 13188	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10170 X	9650	-0-	-520	-0-	259 1	7980 3	Y	1279	1288	0		46
						4 4	1407 9						
07	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	85 1	4377 3	Y	669	686	0		29
						23 4	736 9						
08	7161 X	6402	-0-	-759	-0-	86 1	6161 3	Y	129	128	0		30
						13 4	142 9						
09	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	146 1	8072 3	Y	1404	1284	0	132 1	18
						94 4	1544 9						
*10	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	103 1	7452 3	Y	1073	1039	0	38 1	14
						18 4	1180 9						
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT				14
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8636 - 13522	
06	12900 X	12069	-0-	-831	-0-	333 1	10263 3	Y	1334	1354	0		49
						6 4	1467 9						
07	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	204 1	10412 3	Y	1041	1045	0		45
						53 4	1145 9						
08	11191 X	10216	-0-	-975	-0-	138 1	9906 3	Y	136	146	0		35
						22 4	150 9						
09	10830 X	10797	-0-	-33	-0-	168 1	9346 3	Y	1066	986	0	101 1	14
						110 4	1173 9						
*10	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	157 1	11427 3	Y	1012	977	0	36 1	13
						28 4	1113 9						
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-			Y	NO RPT				13
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8875 - 13710	
06	11550 X	10087	-0-	-1463	-0-	280 1	8641 3	Y	1055	1075	0		36
						5 4	1161 9						
07	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	185 1	9470 3	Y	869	871	0		34
						49 4	956 9						
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	130 1	9337 3	Y	117	126	0		25
						20 4	129 9						
09	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	139 1	7706 3	Y	808	750	0	77 1	6
						90 4	889 9						
*10	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	125 1	9091 3	Y	718	693	0	25 1	6
						22 4	790 9						
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-			Y	NO RPT				6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 50H		RRCID -> 275946		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 8880 - 15686	
06	6000 X	1760	-0-	-4240	-0-	45 1	1048 3	Y	606	617	0		16
						667 9							
07	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	51 1	1353 3	Y	675	674	0		17
						743 9							
08	6293 X	2163	-0-	-4130	-0-	57 1	1339 3	Y	697	685	0	15 1	14
						767 9							
09	6090 X	2134	-0-	-3956	-0-	64 1	1320 3	Y	681	681	0		14
						1 4	749 9						
10	2759 X	1420	-0-	-1339	-0-	26 1	802 3	Y	537	540	0		11
						1 4	591 9						
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	285 1	8791 3	1949 9	Y	1772	1757 0			62
07	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	139 1	7143 3	1335 9	Y	1214	1224 0			52
08	9083 X	7139	-0-	-1944	-0-	95 1	6853 3	176 9	Y	160	172 0			40
09	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	136 1	7577 3	1619 9	Y	1472	1355 0	139 1		18
*10	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	106 1	7696 3	1362 9	Y	1238	1198 0	43 1		15
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-				Y	NO RPT				15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
06	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	601 1	7993 3	1163 9	Y	1057	1048 0			40
07	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	454 1	8091 3	2816 9	Y	2560	2540 0			60
08	10974 X	9953	-0-	-1021	-0-	395 1	7644 3	1914 9	Y	1740	1759 0			41
09	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	677 1	7462 3	2124 9	Y	1931	1921 0			51
10	10323 X	8780	-0-	-1543	-0-	382 1	6587 3	1811 9	Y	1646	1624 0			73
11	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-				Y	NO RPT				73
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
06	19050 X	11833	-0-	-7217	-0-	602 1	8004 3	3227 9	Y	2934	2893 0			116
07	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	319 1	5690 3	3703 9	Y	3366	3400 0			82
08	13516 X	1508	-0-	-12008	-0-	49 1	946 3	513 9	Y	466	536 0			12
09	8910 X	35	-0-	-8875	-0-	2 1	21 3	12 9	Y	11	23 0			-0-
*10	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	618 1	10665 3	4087 9	Y	3715	3556 0			159
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-				Y	NO RPT				159
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
06	10080 X	4535	-0-	-5545	-0-	16 1	4446 3	7 4	Y	60	89 0			13
07	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	35 1	10480 3	39 4	Y	204	184 0			33
08	11656 X	1877	-0-	-9779	-0-	6 1	1810 3	26 4	Y	32	59 0			6
09	11280 X	7523	-0-	-3757	-0-	30 1	7330 3	17 4	Y	133	115 0			24
10	11656 X	4895	-0-	-6761	-0-	22 1	4770 3	2 4	Y	92	98 0			18
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-				Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #: 19H		RRCID -> 276101		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8883 - 16301	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	18690 X	14967	-0-	-3723	-0-	55 1	14632 3	Y	235	249	0		35
						21 4	259 9						
07	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	49 1	14780 3	Y	332	313	0		54
						55 4	365 9						
08	16988 X	15243	-0-	-1745	-0-	50 1	14814 3	Y	153	189	0		18
						211 4	168 9						
09	16440 X	11858	-0-	-4582	-0-	47 1	11505 3	Y	254	228	0		44
						27 4	279 9						
10	16988 X	11953	-0-	-5035	-0-	52 1	11596 3	Y	272	273	0		43
						6 4	299 9						
11	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-			Y	NO RPT				43
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #: 20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8841 - 16195	
06	7650 X	6164	-0-	-1486	-0-	23 1	5970 3	Y	148	151	0		21
						8 4	163 9						
07	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	32 1	9692 3	Y	332	299	0		54
						36 4	365 9						
08	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	33 1	9862 3	Y	309	329	0		34
						140 4	340 9						
09	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	37 1	8872 3	Y	188	185	0		37
						20 4	207 9						
*10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	41 1	9019 3	Y	230	229	0		38
						4 4	253 9						
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT				38
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #: 22H		RRCID -> 276106		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8459		PERF. 8840 - 16379	
06	10740 X	10510	-0-	-230	-0-	39 1	10264 3	Y	175	187	0		27
						14 4	193 9						
07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	34 1	10294 3	Y	232	220	0		39
						38 4	255 9						
08	11532 X	11474	-0-	-58	-0-	37 1	11016 3	Y	240	254	0		25
						157 4	264 9						
09	11130 X	10465	-0-	-665	-0-	41 1	10166 3	Y	213	199	0		39
						24 4	234 9						
10	11687 X	10013	-0-	-1674	-0-	42 1	9727 3	Y	216	220	0		35
						6 4	238 9						
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			Y	NO RPT				35
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 276120		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 9065 - 13505	
06	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	85 1	11477 3	Y	1005	996	0		58
						1 4	1106 9						
07	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	51 1	10572 3	Y	878	887	0		49
						2 4	966 9						
08	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	73 1	11651 3	Y	796	810	0		35
						3 4	876 9						
09	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	76 1	10038 3	Y	1128	1110	0		53
						3 4	1241 9						
*10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	71 1	10085 3	Y	1086	1094	0		45
						3 4	1195 9						
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			Y	NO RPT				45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	58 1	15465 3	Y	531	520 0				74
07	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	22 4	584 9	Y	383	390 0				67
08	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	44 1	13179 3	Y	305	340 0				32
09	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	49 4	421 9	Y	258	244 0				46
*10	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	44 1	13125 3	Y	281	283 0				44
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	187 4	336 9	Y	NO RPT					44
						45 1	11093 3							
						26 4	284 9							
						50 1	11370 3							
						6 4	309 9							
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
06	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	105 1	14328 3	Y	1428	1407 0				86
07	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	2 4	1571 9	Y	1245	1258 0				73
08	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	63 1	13309 3	Y	2057	2032 0				98
09	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	3 4	1370 9	Y	1517	1537 0				78
*10	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	84 1	13383 3	Y	1510	1520 0				68
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	3 4	2263 9	Y	NO RPT					68
						90 1	11889 3							
						3 4	1669 9							
						79 1	11163 3							
						3 4	1661 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
06	28110 X	24788	-0-	-3322	-0-	711 1	21428 3	Y	2406	2416 0				103
07	25778 X	25778	-0-	-0-	-0-	2 4	2647 9	Y	2152	2177 0				78
08	22413 X	21125	-0-	-1288	-0-	412 1	22964 3	Y	2045	2048 0				75
09	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	35 4	2367 9	Y	2086	2083 0				78
*10	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	360 1	18508 3	Y	2162	2142 0				98
11	21690 X	NO RPT	-0-	-21690	-0-	7 4	2250 9	Y	NO RPT					98
						413 1	20696 3							
						20 4	2295 9							
						265 1	20785 3							
						3 4	2378 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
06	24420 X	21635	-0-	-2785	-0-	630 1	18992 3	Y	1828	1835 0				81
07	21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	2 4	2011 9	Y	1571	1592 0				60
08	20956 X	18065	-0-	-2891	-0-	353 1	19677 3	Y	1372	1378 0				54
09	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	30 4	1728 9	Y	1667	1655 0				66
10	20956 X	20280	-0-	-676	-0-	315 1	16234 3	Y	1634	1622 0				78
11	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-	7 4	1509 9	Y	NO RPT					78
						363 1	18125 3							
						17 4	1834 9							
						232 1	18248 3							
						3 4	1797 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BEINHORN RANCH UNIT A																	
WELL #: 10H														RRCID -> 276239		COMPL. DATE 01/19/2015	
														TOTAL DEPTH		8090 PERF. 8395 - 13167	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	110 1	15093 3	Y	1109	1094	0					65
							2 4	1220 9									
07		14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	64 1	13454 3	Y	928	941	0					52
							3 4	1021 9									
08		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	76 1	12137 3	Y	710	730	0					32
							3 4	781 9									
09		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	96 1	12648 3	Y	956	943	0					45
							3 4	1052 9									
*10		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	90 1	12607 3	Y	1122	1120	0					47
							3 4	1234 9									
11		11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-			Y	NO RPT							47
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 9H		RRCID -> 276240	
														COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH	
														8078 PERF. 8497 - 13237			
06		15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	107 1	14562 3	Y	1181	1162	0					72
							2 4	1299 9									
07	DLQ	G-10	14107	-0-	14107	14107	62 1	12965 3	Y	979	992	0					59
							3 4	1077 9									
08		27000 X	12893	-0-	-14107	-0-	72 1	11355 3	Y	1331	1325	0					65
							2 4	1464 9									
09		14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	99 1	12952 3	Y	1120	1127	0					58
							3 4	1232 9									
*10		13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	85 1	11864 3	Y	1063	1073	0					48
							3 4	1169 9									
11		9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			Y	NO RPT							48
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 11H		RRCID -> 276241	
														COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH	
														8103 PERF. 8320 - 13278			
06		13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	92 1	12504 3	Y	894	886	0					54
							1 4	983 9									
07	DLQ	G-10	11997	-0-	11997	11997	52 1	11116 3	Y	751	761	0					44
							3 4	826 9									
08		25024 X	13027	-0-	-11997	-0-	73 1	11584 3	Y	1244	1229	0					59
							2 4	1368 9									
09		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	81 1	10629 3	Y	980	988	0					51
							3 4	1078 9									
*10		11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	75 1	10596 3	Y	894	904	0					41
							3 4	983 9									
11		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT							41
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														WELL #: 1H		RRCID -> 276244	
														COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH	
														7922 PERF. 8564 - 14721			
06		24870 X	21192	-0-	-3678	-0-	184 1	19511 3	Y	1361	1321	0					168
							1497 9										
07		21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	189 1	19373 3	Y	1421	1330	0	108	1			151
							1563 9										
08		21049 X	20436	-0-	-613	-0-	201 1	18606 3	Y	1481	1480	0					152
							1629 9										
09		20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	222 1	18561 3	Y	1565	1544	0					173
							1722 9										
10		21049 X	20228	-0-	-821	-0-	190 1	18422 3	Y	1469	1510	0					132
							1616 9										
11		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-			Y	NO RPT							132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	16740 X	16227	-0-	-513	-0-	142 1	15093 3	Y	902	874 0			114	
07	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	992 9	14610 3	Y	918	861 0	70 1		101	
08	16709 X	14160	-0-	-2549	-0-	143 1	13039 3	Y	891	897 0			95	
09	16170 X	14490	-0-	-1680	-0-	1010 9	13293 3	Y	944	931 0			108	
10	16709 X	14303	-0-	-2406	-0-	141 1	13080 3	Y	989	1005 0			92	
11	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-	980 9		Y	NO RPT				92	
						159 1								
						1038 9								
						135 1								
						1088 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579	
06	18270 X	14581	-0-	-3689	-0-	128 1	13621 3	Y	756	759 0			98	
07	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	832 9	14551 3	Y	849	791 0	64 1		92	
08	14849 X	13809	-0-	-1040	-0-	142 1	12875 3	Y	723	738 0			77	
09	14370 X	14190	-0-	-180	-0-	934 9	13094 3	Y	854	836 0			95	
10	14849 X	14194	-0-	-655	-0-	139 1	12983 3	Y	979	986 0			88	
11	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-	795 9		Y	NO RPT				88	
						157 1								
						939 9								
						134 1								
						1077 9								
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343	
06	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	91 1	12358 3	Y	1158	1146 0			70	
07	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	1 4	11167 3	Y	1032	1041 0			61	
08	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	53 1	11693 3	Y	1063	1072 0			52	
09	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	3 4	1169 9	Y	1265	1253 0			64	
*10	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	73 1	10272 3	Y	1247	1254 0			57	
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	3 4	1392 9	Y	NO RPT				57	
						74 1	10408 3							
						3 4	1372 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567	
06	15840 X	14487	-0-	-1353	-0-	125 1	13288 3	Y	976	944 0			123	
07	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	1074 9	14492 3	Y	1118	1037 0	84 1		120	
08	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	142 1	14957 3	Y	1108	1111 0			117	
09	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	1230 9	13479 3	Y	1109	1100 0			126	
*10	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	162 1	14006 3	Y	959	996 0			89	
11	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-	1219 9		Y	NO RPT				89	
						161 1								
						1220 9								
						145 1								
						1055 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH			//CONT.// 12018 200 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
			WELL #:	41HR	RRCID ->	276400	COMPL.	DATE 12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8101	PERF.	8706 - 15213				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-		61	1	16335	3	Y	1029	1029	0			53
07	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-		185	4	1132	9							52
08	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-		69	1	16547	3	Y	959	960	0			45
09	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-		189	4	1055	9							45
*10	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-		87	1	14951	3	Y	786	793	0			37
11	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-		5	4	865	9							37
							67	1	15884	3	Y	788	788	0			
							10	4	867	9							
							79	1	16421	3	Y	807	815	0			
							888	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	47H	RRCID ->	276402	COMPL.	DATE 12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8681 - 15179				
06	23100 X	22681	-0-	-419	-0-		77	1	20677	3	Y	1539	1538	0			81
07	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-		234	4	1693	9							85
08	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-		83	1	20170	3	Y	1518	1514	0			84
09	19555 X	19555	-0-	-0-	-0-		231	4	1670	9							76
*10	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-		113	1	19326	3	Y	1239	1247	0			61
11	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-		7	4	1532	9							61
							76	1	18105	3	Y	1205	1220	0			
							11	4	1363	9							
							93	1	19375	3	Y						
							1326	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	46HR	RRCID ->	276403	COMPL.	DATE 12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8135	PERF.	8858 - 15235				
06	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-		67	1	18156	3	Y	1145	1151	0			61
07	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-		206	4	1260	9							64
08	17639 X	17111	-0-	-528	-0-		79	1	19060	3	Y	1159	1156	0			56
09	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-		218	4	1275	9							61
*10	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-		93	1	15987	3	Y	932	940	0			50
11	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-		6	4	1025	9							50
							74	1	17647	3	Y	1033	1028	0			
							11	4	1136	9							
							86	1	17814	3	Y	1030	1041	0			
							1133	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	42HR	RRCID ->	276404	COMPL.	DATE 12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8089	PERF.	8588 - 15124				
06	20970 X	19613	-0-	-1357	-0-		67	1	17972	3	Y	1246	1253	0			68
07	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-		203	4	1371	9							60
08	18538 X	17391	-0-	-1147	-0-		70	1	16816	3	Y	1056	1064	0			58
09	17940 X	14800	-0-	-3140	-0-		192	4	1162	9							56
10	18538 X	17283	-0-	-1255	-0-		94	1	16217	3	Y	976	978	0			56
11	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-		6	4	1074	9							
							58	1	13726	3	Y	916	918	0			
							8	4	1008	9							
							77	1	15962	3	Y	1131	1131	0			
							1244	9									
											Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
06	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	58	1	15578	3	Y	883	887	0				50
						176	4	971	9								
07	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	60	1	14557	3	Y	787	791	0				46
						167	4	866	9								
08	15655 X	14252	-0-	-1403	-0-	78	1	13404	3	Y	695	698	0				43
						5	4	765	9								
09	15150 X	14830	-0-	-320	-0-	59	1	13936	3	Y	752	749	0				46
						8	4	827	9								
10	15655 X	15318	-0-	-337	-0-	69	1	14368	3	Y	801	807	0				40
						881	9										
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT						40
BRISCOE FRIDAY RANCH														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056																	
06	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	70	1	18921	3	Y	1445	1452	0				78
						215	4	1590	9								
07	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	76	1	18290	3	Y	1410	1410	0				78
						209	4	1551	9								
08	19344 X	18938	-0-	-406	-0-	102	1	17414	3	Y	1287	1289	0				76
						6	4	1416	9								
09	18720 X	16389	-0-	-2331	-0-	64	1	15166	3	Y	1045	1058	0				63
						9	4	1150	9								
10	19344 X	19201	-0-	-143	-0-	86	1	17811	3	Y	1185	1190	0				58
						1304	9										
11	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT						58
BEINHORN RANCH UNIT A														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238																	
06	18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	129	1	17548	3	Y	1114	1104	0				66
						2	4	1225	9								
07	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	78	1	16444	3	Y	1041	1047	0				60
						4	4	1145	9								
08	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	97	1	15397	3	Y	1455	1447	0				68
						3	4	1601	9								
09	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	117	1	15383	3	Y	1102	1115	0				55
						4	4	1212	9								
*10	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	111	1	15535	3	Y	1097	1104	0				48
						4	4	1207	9								
11	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT						48
FOGMT														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292																	
06	3750 X	1079	-0-	-2671	-0-	80	1	735	3	Y	240	228	0				20
						264	9										
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	155	160	0				15
						171	9										
08	1023 X	160	-0-	-863	-0-	16	1	116	3	Y	25	34	0				6
						28	9										
09	990 X	544	-0-	-446	-0-	54	1	438	3	Y	46	44	0				8
						1	4	51	9								
10	1488 X	662	-0-	-826	-0-	38	1	567	3	Y	51	51	0				8
						1	4	56	9								
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT						8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8070 X	6050	-0-	-2020	-0-	57 1	5420 3	Y	519	517	0			29
						2 4	571 9							
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	67 1	4738 3	Y	268	286	0			11
						5 4	295 9							
08	6138 X	4053	-0-	-2085	-0-	94 1	3660 3	Y	267	268	0			10
						5 4	294 9							
09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	159 1	5230 3	Y	583	563	0			30
						1 4	641 9							
10	6138 X	4536	-0-	-1602	-0-	124 1	3708 3	Y	639	645	0			24
						1 4	703 9							
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT					24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
06	11820 X	3543	-0-	-8277	-0-	188 1	2505 3	Y	773	766	0			30
						850 9								
07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	235 1	4197 3	Y	1503	1497	0			36
						1653 9								
08	6262 X	5398	-0-	-864	-0-	202 1	3911 3	Y	1168	1176	0			28
						1285 9								
09	6060 X	4068	-0-	-1992	-0-	231 1	2546 3	Y	1174	1170	0			32
						1291 9								
*10	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	490 1	8457 3	Y	3146	3040	0			138
						3461 9								
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT					138
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														
06	2400 X	22	-0-	-2378	-0-	1 1	7 3	Y	13	426	0			19
						14 9								
07	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	700 1	12477 3	Y	2183	2149	0			53
						2401 9								
08	21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	863 1	16687 3	Y	3598	3565	0			86
						3958 9								
09	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	572 1	6300 3	Y	1765	1802	0			49
						1942 9								
*10	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	334 1	5766 3	Y	1326	1315	0			60
						1459 9								
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT					60
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907														
06	3180 X	1229	-0-	-1951	-0-	41 1	541 3	Y	588	581	0			22
						647 9								
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	52 1	922 3	Y	771	775	0			18
						848 9								
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	153 1	2962 3	Y	1376	1362	0			32
						1514 9								
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	182 1	2007 3	Y	996	1002	0			26
						1096 9								
*10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	101 1	1751 3	Y	671	668	0			29
						738 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	99 1	9297 3	767 9	Y	697	694	0			40
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	127 1	8937 3	287 9	Y	261	289	0			12
08	11904 X	10247	-0-	-1657	-0-	232 1	8960 3	1043 9	Y	948	923	0			37
09	11520 X	4420	-0-	-7100	-0-	116 1	3797 3		Y	461	472	0			26
10	11904 X	9570	-0-	-2334	-0-	507 9									
10	11904 X	9570	-0-	-2334	-0-	273 1	8191 3	1103 9	Y	1003	990	0			39
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-	3 4			Y	NO RPT					39
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902		
06	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-				Y	-0-					-0-
07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	53 1	11194 3	1022 9	Y	929	878	0			51
08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-	3 4	1022 9		Y	-0-	51	0			-0-
09	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	72 1	9441 3	1049 9	Y	954	908	0			46
*10	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	2 4	1049 9								
*10	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	69 1	9682 3	1132 9	Y	1029	1029	0			46
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-	3 4	1132 9		Y	NO RPT					46
BEINHORN RANCH													WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226		
06	15150 X	12073	-0-	-3077	-0-	350 1	10546 3	1176 9	Y	1069	1079	0			46
07	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1 4	1176 9								
07	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	182 1	10158 3	1024 9	Y	931	942	0			35
08	11687 X	11272	-0-	-415	-0-	16 4	1024 9								
08	11687 X	11272	-0-	-415	-0-	192 1	9887 3	1189 9	Y	1081	1075	0			41
09	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	4 4	1189 9								
09	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	199 1	9926 3	1180 9	Y	1073	1072	0			42
10	11687 X	11353	-0-	-334	-0-	9 4	1180 9								
10	11687 X	11353	-0-	-334	-0-	130 1	10162 3	1060 9	Y	964	960	0			46
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-	1 4	1060 9		Y	NO RPT					46
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913		
06	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	99 1	13564 3	1199 9	Y	1090	1075	0			68
07	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	2 4	1199 9								
07	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	59 1	12541 3	1013 9	Y	921	933	0			56
08	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	3 4	1013 9								
08	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	84 1	13358 3	1756 9	Y	1596	1574	0			78
09	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	3 4	1756 9								
09	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	83 1	10936 3	1188 9	Y	1080	1100	0			58
*10	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	3 4	1188 9								
*10	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	68 1	9581 3	1112 9	Y	1011	1021	0			48
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	3 4	1112 9		Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		94 1	1255 3	Y	1558	1537 0				61
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		1714 9	1386 3	Y	1999	2011 0				49
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		78 1	1489 3	Y	1041	1064 0				26
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-		2199 9	1001 3	Y	1129	1124 0				31
*10	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-		77 1	611 3	Y	652	652 0				31
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-		1145 9		Y	NO RPT					31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057															
06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-		416 1	5539 3	Y	1158	1148 0				44
07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		1274 9	3163 3	Y	768	794 0				18
08	3503 X	2102	-0-	-1401	-0-		177 1	1650 3	Y	334	345 0				7
09	3390 X	2970	-0-	-420	-0-		845 9	2235 3	Y	484	479 0				12
10	3503 X	1556	-0-	-1947	-0-		85 1	1253 3	Y	209	213 0				8
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-		367 9		Y	NO RPT					8
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737															
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		53 1	3309 3	Y	510	498 0				77
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		3 4	2490 3	Y	315	341 0				51
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		60 1	2283 3	Y	499	429 0			37 1	84
09	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-		3 4	11338 3	Y	614	685 0				13
10	4526 X	3967	-0-	-559	-0-		123 1	3592 3	Y	257	266 0				4
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		4 4		Y	NO RPT					4
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146															
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				Y	-0-	5 0				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-					-0-
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15690 X	13788	-0-	-1902	-0-	433 1	11042 3	1	4	Y	2102	2103 0		96
07	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	434 1	10372 3	1	4	Y	1551	1573 0		74
08	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	527 1	10653 3	1	4	Y	1231	1181 0	39 1	85
09	12000 X	11449	-0-	-551	-0-	389 1	9760 3	1	4	Y	1182	1181 0		86
10	12400 X	11505	-0-	-895	-0-	532 1	9655 3	1	4	Y	1197	1203 0		80
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-	1 4	1317 9			Y	NO RPT			80
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
06	9690 X	2831	-0-	-6859	-0-	25 1	2363 3	1	4	Y	402	409 0		23
07	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	78 1	5476 3	1	4	Y	921	908 0		36
08	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	178 1	6890 3	1	4	Y	1056	1049 0		43
09	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	245 1	8065 3	1	4	Y	920	912 0		51
*10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	167 1	5019 3	1	4	Y	684	707 0		28
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	2 4	752 9			Y	NO RPT			28
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
06	27870 X	13292	-0-	-14578	-0-	523 1	11037 3	1	4	Y	1574	1568 0		72
07	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	348 1	8903 3	1	4	Y	1133	1134 0		71
08	13516 X	7254	-0-	-6262	-0-	289 1	5864 3	1	4	Y	1000	1016 0		55
09	9000 X	7796	-0-	-1204	-0-	302 1	6373 3	1	4	Y	1018	1004 0		69
10	13516 X	5721	-0-	-7795	-0-	269 1	4413 3	1	4	Y	943	937 0		75
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-	2 4	1037 9			Y	NO RPT			75
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
06	16920 X	10702	-0-	-6218	-0-	390 1	8245 3	1	4	Y	1878	1826 0		86
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	295 1	7566 3	1	4	Y	1405	1401 0		90
08	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	378 1	7670 3	1	4	Y	1129	1154 0		65
09	8400 X	7311	-0-	-1089	-0-	276 1	5810 3	1	4	Y	1114	1101 0		78
10	8680 X	5238	-0-	-3442	-0-	237 1	3899 3	1	4	Y	1000	997 0		81
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-	2 4	1100 9			Y	NO RPT			81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
LA BANDERA RANCH UNIT B																	
WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
06	3090 X	1010	-0-	-2080	-0-	13 1	803 3	1 4	Y	175	201 0			30			
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 3	193 9	1 9	Y	1	27 0			4			
08	4216 X	83	-0-	-4133	-0-	3 1	57 3	23 9	Y	21	20 0	2 1		3			
09	4080 X	755	-0-	-3325	-0-	11 1	563 3	7 4	Y	158	159 0			2			
10	3038 X	1015	-0-	-2023	-0-	15 1	591 3	409 9	Y	372	371 0			3			
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT				3			
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855			
06	T. A.	7379	-0-	7379	22686	97 1	6039 3	5 4	Y	1125	1074 0			161			
07	29813 X	7127	-0-	-22686	-0-	137 1	5668 3	7 4	Y	1195	1188 0			168			
08	6975 X	3824	-0-	-3151	-0-	143 1	2624 3	4 4	Y	957	883 0	75 1		167			
09	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	129 1	7038 3	103 4	Y	574	730 0			11			
*10	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	267 1	10494 3	1 4	Y	515	524 0			2			
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-		567 9		Y	NO RPT				2			
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780			
06	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	16 1	999 3	1 4	Y	202	195 0			28			
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	6 9	Y	5	30 0			3			
08	4650 X	92	-0-	-4558	-0-	4 1	64 3	24 9	Y	22	21 0	2 1		2			
09	4500 X	1700	-0-	-2800	-0-	27 1	1508 3	23 4	Y	129	131 0			-0-			
*10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	73 1	2863 3	223 9	Y	203	203 0			-0-			
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT				-0-			
FOGMT														WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480			
06	13680 X	2969	-0-	-10711	-0-	263 1	2429 3	277 9	Y	252	276 0			16			
07	T. A.	978	-0-	978	978	93 1	806 3	1 4	Y	71	85 0			2			
08	T. A.	1279	-0-	1279	2257	144 1	1036 3	99 9	Y	90	91 0			1			
09	T. A.	2873	-0-	2873	5130	294 1	2376 3	3 4	Y	182	172 0			11			
10	T. A.	3381	-0-	3381	8511	198 1	2907 3	4 4	Y	247	242 0			16			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8511		272 9		Y	NO RPT				16			

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 756

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	104H	RRCID ->	276913	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL	DEPTH	7835	PERF.	8476 - 14963	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	16800 X	16162	-0-	-638	-0-		320	1	13871	3	Y	1789	1780	0	46
							3	4	1968	9					
07	T. A.	16854	-0-	16854	16854		274	1	14759	3	Y	1652	1652	0	46
							4	4	1817	9					
08	T. A.	16877	-0-	16877	33731		336	1	14831	3	Y	1552	1564	0	34
							3	4	1707	9					
09	T. A.	7583	-0-	7583	41314		222	1	6589	3	Y	701	711	0	24
							1	4	771	9					
10	T. A.	15137	-0-	15137	56451		333	1	13297	3	Y	1368	1379	0	13
							2	4	1505	9					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56451						Y	NO RPT			13
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	107H	RRCID ->	276919	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL	DEPTH	7851	PERF.	8353 - 16368	
06	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	82H	RRCID ->	276924	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL	DEPTH	7601	PERF.	8010 - 12221	
06	12630 X	11709	-0-	-921	-0-		377	1	9613	3	Y	1562	1574	0	70
							1	4	1718	9					
07	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-		396	1	9460	3	Y	1195	1210	0	55
							1	4	1315	9					
08	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-		478	1	9635	3	Y	1094	1042	0	73
							1203	9							
09	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-		381	1	9567	3	Y	1123	1116	0	80
							1235	9							
10	10881 X	10238	-0-	-643	-0-		478	1	8665	3	Y	995	1008	0	67
							1095	9							
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-						Y	NO RPT			67
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	93H	RRCID ->	276961	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL	DEPTH	7122	PERF.	7914 - 13998	
06	6720 X	4616	-0-	-2104	-0-		198	1	4165	3	Y	230	230	0	6
							253	9							
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-		169	1	4316	3	Y	171	171	0	6
							1	4	188	9					
08	4867 X	3701	-0-	-1166	-0-		156	1	3174	3	Y	336	329	0	13
							1	4	370	9					
09	4710 X	3544	-0-	-1166	-0-		143	1	2999	3	Y	365	358	0	20
							402	9							
10	4774 X	4501	-0-	-273	-0-		221	1	3629	3	Y	591	571	0	40
							1	4	650	9					
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-						Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													
WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13260 X	11531	-0-	-1729	-0-	231	1	10001	3	Y	1179	1152 0	33
						2	4	1297	9				
07	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	147	1	7892	3	Y	1215	1210 0	38
						2	4	1337	9				
08	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	69	1	3068	3	Y	631	652 0	17
						1	4	694	9				
09	4440 X	32	-0-	-4408	-0-	1	1	25	3	Y	5	20 0	2
						6	9						
*10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	222	1	8868	3	Y	1691	1673 0	20
						2	4	1860	9				
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT		20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													
WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
06	10080 X	90	-0-	-9990	-0-	2	1	78	3	Y	9	18 0	1
						10	9						
07	T. A.	190	-0-	190	190	3	1	168	3	Y	17	17 0	1
						19	9						
08	T. A.	665	-0-	665	855	13	1	589	3	Y	57	56 0	2
						63	9						
09	T. A.	7	-0-	7	862	6	3	1	9	Y	1	3 0	-0-
10	T. A.	2	-0-	2	864	2	3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	864					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
06	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	385	1	8323	3	Y	2029	2017 0	120
						4	4	2232	9				
07	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	449	1	8710	3	Y	2595	2567 0	148
						93	4	2855	9				
08	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	428	1	7987	3	Y	2400	2438 0	110
						9	4	2640	9				
09	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	1970	1	8256	3	Y	2216	2221 0	105
						79	4	2438	9				
*10	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	522	1	9269	3	Y	2391	2382 0	114
						8	4	2630	9				
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT		114
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072													
06	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	592	1	12826	3	Y	2264	2233 0	133
						7	4	2490	9				
07	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	780	1	15150	3	Y	2835	2805 0	163
						163	4	3119	9				
08	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	812	1	15149	3	Y	2866	2897 0	132
						16	4	3153	9				
09	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	2917	1	12228	3	Y	2037	2070 0	99
						118	4	2241	9				
*10	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	576	1	10244	3	Y	1742	1756 0	85
						9	4	1916	9				
11	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT		85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-		419 1	8852 3	1 4	595 9	Y	541	548 0				23
07	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-		273 1	6980 3	2 4	649 9	Y	590	579 0				34
08	10137 X	6800	-0-	-3337	-0-		292 1	5921 3	1 4	586 9	Y	533	540 0				27
09	8280 X	4567	-0-	-3713	-0-		180 1	3793 3	594 9		Y	540	533 0				34
10	10137 X	2402	-0-	-7735	-0-		115 1	1890 3	1 4	396 9	Y	360	367 0				27
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-						Y	NO RPT					27
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973			
06	11100 X	9451	-0-	-1649	-0-		88 1	8253 3	3 4	1107 9	Y	1006	995 0				61
07	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-		108 1	7666 3	9 4	1068 9	Y	971	989 0				43
08	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-		195 1	7534 3	10 4	1057 9	Y	961	962 0				42
09	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-		234 1	7681 3	1 4	888 9	Y	807	802 0				47
*10	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-		263 1	7887 3	3 4	1071 9	Y	974	980 0				41
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-						Y	NO RPT					41
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691			
06	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-		113 1	10587 3	3 4	1120 9	Y	1018	1005 0				56
07	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-		128 1	9003 3	10 4	1000 9	Y	909	930 0				35
08	10416 X	10104	-0-	-312	-0-		230 1	8897 3	12 4	965 9	Y	877	879 0				33
09	10080 X	9377	-0-	-703	-0-		250 1	8231 3	1 4	895 9	Y	814	805 0				42
10	10416 X	9485	-0-	-931	-0-		274 1	8214 3	3 4	994 9	Y	904	913 0				33
11	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-						Y	NO RPT					33
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703			
06	14700 X	9624	-0-	-5076	-0-		93 1	8730 3	3 4	798 9	Y	725	725 0				43
07	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-		153 1	10802 3	12 4	1202 9	Y	1093	1091 0				45
08	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-		322 1	12430 3	16 4	1393 9	Y	1266	1258 0				53
09	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-		346 1	11401 3	2 4	1332 9	Y	1211	1196 0				68
*10	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-		384 1	11535 3	4 4	1371 9	Y	1246	1263 0				51
11	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-						Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15150 X	13737	-0-	-1413	-0-	133 1	12463 3	4 4	1137 9	Y	1034	1015 0			58
07	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	169 1	11955 3	14 4	1139 9	Y	1035	1051 0			42
08	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	320 1	12355 3	16 4	1129 9	Y	1026	1026 0			42
09	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	343 1	11264 3	1 4	832 9	Y	756	756 0			42
*10	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	388 1	11643 3	4 4	948 9	Y	862	870 0			34
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT				34
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195															
06	16710 X	16540	-0-	-170	-0-	157 1	14642 3	4 4	1737 9	Y	1579	1559 0			90
07	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	196 1	13856 3	16 4	1664 9	Y	1513	1541 0			62
08	15655 X	14781	-0-	-874	-0-	332 1	12859 3	17 4	1573 9	Y	1430	1433 0			59
09	15150 X	13779	-0-	-1371	-0-	362 1	11904 3	2 4	1511 9	Y	1374	1357 0			76
10	15655 X	14384	-0-	-1271	-0-	415 1	12444 3	4 4	1521 9	Y	1383	1403 0			56
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT				56
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953															
06	14370 X	3813	-0-	-10557	-0-	154 1	3239 3	420 9		Y	382	377 0			16
07	DLQ G-10	4520	-0-	4520	4520	151 1	3859 3	1 4	509 9	Y	463	452 0			27
08	11025 X	6505	-0-	-4520	-0-	272 1	5529 3	1 4	703 9	Y	639	634 0			32
09	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	327 1	6900 3	1 4	1011 9	Y	919	893 0			58
*10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	420 1	6895 3	3 4	1352 9	Y	1229	1195 0			92
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT				92
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183															
06	4440 X	1046	-0-	-3394	-0-	45 1	955 3	46 9		Y	42	88 0			5
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				Y	-0-	4 0			1
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
09	4200 X	1	-0-	-4199	-0-	1 3				Y	-0-				-0-
10	4340 X	2	-0-	-4338	-0-	2 3				Y	-0-				-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	73 1	6884 3	Y	1336	1316	0				76
						2 4	1470 9								
07	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	100 1	7038 3	Y	1384	1403	0				57
						8 4	1522 9								
08	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	191 1	7385 3	Y	1196	1203	0				50
						10 4	1316 9								
09	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	187 1	6172 3	Y	1135	1123	0				62
						1 4	1249 9								
10	7936 X	6499	-0-	-1437	-0-	172 1	5180 3	Y	1041	1061	0				42
						2 4	1145 9								
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT						42
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091	
06	13110 X	10758	-0-	-2352	-0-	435 1	9408 3	Y	827	852	0				50
						5 4	910 9								
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	128 1	2467 3	Y	713	722	0				41
						26 4	784 9								
08	18507 X	618	-0-	-17889	-0-	18 1	332 3	Y	244	274	0				11
						268 9									
09	17910 X	11674	-0-	-6236	-0-	1499 1	6279 3	Y	3487	3343	0				155
						60 4	3836 9								
*10	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	894 1	15882 3	Y	2650	2679	0				126
						14 4	2915 9								
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-			Y	NO RPT						126
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102	
06	20520 X	14519	-0-	-6001	-0-	568 1	12288 3	Y	1506	1480	0				86
						6 4	1657 9								
07	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	787 1	15282 3	Y	2128	2095	0				119
						164 4	2341 9								
08	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	838 1	15637 3	Y	2219	2239	0				99
						17 4	2441 9								
09	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	2329 1	9760 3	Y	1127	1172	0				54
						94 4	1240 9								
10	13237 X	1592	-0-	-11645	-0-	77 1	1367 3	Y	134	181	0				7
						1 4	147 9								
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-			Y	NO RPT						7
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207	
06	16620 X	5774	-0-	-10846	-0-	224 1	4855 3	Y	629	617	0				32
						3 4	692 9								
07	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	319 1	6190 3	Y	1085	1060	0				57
						66 4	1194 9								
08	5797 X	3717	-0-	-2080	-0-	158 1	2937 3	Y	563	598	0				22
						3 4	619 9								
09	5610 X	4661	-0-	-949	-0-	763 1	3199 3	Y	607	605	0				24
						31 4	668 9								
*10	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	482 1	8567 3	Y	1273	1242	0				55
						8 4	1400 9								
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT						55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	10680 X	7555	-0-	-3125	-0-	332 1	7017 3	Y	186	186 0			16		
						1 4	205 9								
07	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	304 1	7801 3	Y	219	215 0			20		
						3 4	241 9								
08	8773 X	8483	-0-	-290	-0-	388 1	7861 3	Y	212	214 0			18		
						1 4	233 9								
09	8490 X	7342	-0-	-1148	-0-	322 1	6787 3	Y	211	208 0			21		
						1 4	232 9								
*10	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	491 1	8079 3	Y	335	324 0			32		
						4 4	369 9								
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			Y	NO RPT				32		
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218	
06	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	569 1	11998 3	Y	1282	1286 0			57		
						1 4	1410 9								
07	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	406 1	10392 3	Y	1034	1029 0			62		
						3 4	1137 9								
08	13175 X	9269	-0-	-3906	-0-	393 1	7974 3	Y	819	838 0			43		
						1 4	901 9								
09	12750 X	6459	-0-	-6291	-0-	260 1	5478 3	Y	655	655 0			43		
						721 9									
10	13175 X	9913	-0-	-3262	-0-	487 1	8014 3	Y	1280	1228 0			95		
						4 4	1408 9								
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-			Y	NO RPT				95		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	15510	-0-	15510	15510	218 1	11240 3	Y	3546	3452 0	71 1		23		
						151 4	3901 9								
08	49693 X	7645	-0-	-42048	-0-	93 1	5312 3	Y	1944	1952 0			15		
						102 4	2138 9								
09	DELQ PR	10749	-0-	10749	10749	81 1	8476 3	Y	1866	1854 0	5 1		22		
						139 4	2053 9								
10	49693 X	7788	-0-	-41905	-0-	71 1	7704 3	Y	-0-	22 0			-0-		
						13 4									
11	48090 X	NO RPT	-0-	-48090	-0-			Y	NO RPT				-0-		
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745	
06	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	103 1	6379 3	Y	913	843 0			125		
						5 4	1004 9								
07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	18 1	771 3	Y	91	191 0			25		
						1 4	100 9								
08	6200 X	155	-0-	-6045	-0-	8 1	147 3	Y	-0-	25 1			-0-		
09	6000 X	1200	-0-	-4800	-0-	21 1	1162 3	Y	-0-				-0-		
						17 4									
10	6200 X	134	-0-	-6066	-0-	3 1	131 3	Y	-0-				-0-		
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			Y	NO RPT				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22050 X	12829	-0-	-9221	-0-	235 1	10179 3	2413 9	2413 9	Y	2194	2174 0		60
07	T. A.	13919	-0-	13919	13919	211 1	11365 3	2340 9	2340 9	Y	2127	2123 0		64
08	T. A.	4070	-0-	4070	17989	76 1	3348 3	645 9	645 9	Y	586	635 0		15
09	T. A.	54	-0-	54	18043	1 1	44 3		44 3	Y	8	22 0		1
10	T. A.	74	-0-	74	18117	2 1	61 3		61 3	Y	10	11 0		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18117	11 9				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
06	11190 X	7429	-0-	-3761	-0-	68 1	6344 3	1015 9	1015 9	Y	923	906 0		52
07	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	105 1	7377 3	1201 9	1201 9	Y	1092	1099 0		45
08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	148 1	5733 3	905 9	905 9	Y	823	833 0		35
09	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	189 1	6222 3	977 9	977 9	Y	888	874 0		49
*10	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	197 1	5911 3	992 9	992 9	Y	902	915 0		36
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	2 4				Y	NO RPT			36
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
06	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	679 1	14709 3	2434 9	2434 9	Y	2213	2162 0		127
07	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	830 1	16117 3	2764 9	2764 9	Y	2513	2497 0		143
08	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	173 1	17112 3	2725 9	2725 9	Y	2477	2508 0		112
09	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	3543 1	14851 3	2290 9	2290 9	Y	2082	2095 0		99
*10	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	143 4	12425 3	2072 9	2072 9	Y	1884	1892 0		91
11	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-	11 4				Y	NO RPT			91
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
06	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	91 1	8610 3	1461 9	1461 9	Y	1328	1328 0		74
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	127 1	8941 3	1515 9	1515 9	Y	1377	1397 0		54
08	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	228 1	8814 3	1507 9	1507 9	Y	1370	1370 0		54
09	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	247 1	8128 3	1319 9	1319 9	Y	1199	1189 0		64
*10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	287 1	8624 3	1472 9	1472 9	Y	1338	1351 0		51
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	3 4				Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7650 X	5242	-0-	-2408	-0-	224 1	4720 3	Y	271	287 0				11
07	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	298 9	11313 3	Y	695	667 0				39
08	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	442 1	16631 3	Y	1118	1100 0				57
09	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	4 4	1230 9	Y	909	907 0				59
*10	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	819 1	13225 3	Y	955	944 0				70
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	3 4	1051 9	Y	NO RPT					70
						628 1	1000 9							
						1 4	11528 3							
						702 1	1051 9							
						5 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
06	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	693 1	14627 3	Y	1625	1622 0				75
07	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	1 4	1788 9	Y	1347	1338 0				84
08	13330 X	12980	-0-	-350	-0-	455 1	11659 3	Y	1268	1282 0				70
09	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	4 4	1482 9	Y	1546	1512 0				104
10	16399 X	12948	-0-	-3451	-0-	544 1	11039 3	Y	1700	1671 0				133
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-	2 4	1395 9	Y	NO RPT					133
						604 1	12719 3							
						1 4	1701 9							
						635 1	10438 3							
						5 4	1870 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
06	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	89 1	8427 3	Y	916	920 0				54
07	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	3 4	1008 9	Y	957	971 0				40
08	9734 X	9128	-0-	-606	-0-	116 1	8200 3	Y	1119	1113 0				46
09	9420 X	8812	-0-	-608	-0-	9 4	1053 9	Y	1087	1073 0				60
10	9734 X	8927	-0-	-807	-0-	199 1	7688 3	Y	1115	1130 0				45
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-	10 4	1231 9	Y	NO RPT					45
						225 1	7390 3							
						1 4	1196 9							
						249 1	7449 3							
						2 4	1227 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
06	3630 X	1051	-0-	-2579	-0-	16 1	977 3	Y	52	111 0				17
07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	1 4	57 9	Y	30	41 0				6
08	5084 X	50	-0-	-5034	-0-	14 1	578 3	Y	4	8 0				1
09	4920 X	63	-0-	-4857	-0-	1 4	33 9	Y	1	2 0				-0-
10	5084 X	191	-0-	-4893	-0-	2 1	44 3	Y	4	4 0				-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	4 9	60 3	Y	NO RPT					-0-
						1 4	1 9							
						5 1	182 3							
						4 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 127H													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 277298													COMPL. DATE 06/22/2015				TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
06		15420 X	2631	-0-	-12789	-0-	109	1 4	2366	3 9	Y	141	181	0				12										
07		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	251	1 4	4860	3 9	Y	272	268	0				16										
08		14198 X	7618	-0-	-6580	-0-	366	1 4	6827	3 9	Y	380	379	0				17										
09		11460 X	7241	-0-	-4219	-0-	1285	1 4	5387	3 9	Y	470	465	0				22										
10		16151 X	3670	-0-	-12481	-0-	169	1 4	3006	3 9	Y	447	448	0				21										
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	3	4	492	9	Y	NO RPT						21										
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 72H				RRCID -> 277333				COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164			
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	8	1 4	699	3 9	Y	134	129	0				8										
07	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	147	7 1 4	516	3 9	Y	110	113	0				5										
08		400 N	719	-0-	319	964	15	1 4	583	3 9	Y	109	109	0				5										
09		1950 N	986	-0-	-964	-0-	27	1 4	870	3 9	Y	81	81	0				5										
*10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	89	9 9	854	3 9	Y	63	65	0				3										
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1 4			Y	NO RPT						3										
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 73H				RRCID -> 277334				COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747			
06		15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	133	1 4	12464	3 9	Y	2362	2355	0				135										
07		15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	183	4 4	12929	3 9	Y	2448	2484	0				99										
08		17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	15	4 4	2693	9																		
09		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	370	1 4	14315	3 9	Y	2571	2566	0				104										
10		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	19	4 4	2828	9																		
*10		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	423	1 4	13927	3 9	Y	2434	2406	0				132										
11		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	2	4 4	2677	9																		
11		13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-	442	1 4	13234	3 9	Y	2530	2563	0				99										
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 74H				RRCID -> 277335				COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748			
06		12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	113	1 4	10598	3 9	Y	1328	1320	0				77										
07		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	127	3 4	1461	9																		
08		11067 X	7216	-0-	-3851	-0-	10	4 4	8961	3 9	Y	1118	1149	0				46										
09		10710 X	4871	-0-	-5839	-0-	160	1 4	1230	9																		
10		11067 X	5300	-0-	-5767	-0-	8	4 4	6186	3 9	Y	784	797	0				33										
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	126	1 4	862	9																		
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	1	4 4	4152	3 9	Y	538	540	0				31										
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	1	4 4	592	9																		
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	150	1 4	4498	3 9	Y	592	599	0				24										
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-	1	4 4	651	9	Y	NO RPT						24										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11070 X	8289	-0-	-2781	-0-	78 1	7250 3	959 9	959 9	Y	872	870 0		49
07	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	110 1	7750 3	1015 9	1015 9	Y	923	935 0		37
08	10044 X	8559	-0-	-1485	-0-	192 1	7441 3	916 9	916 9	Y	833	836 0		34
09	9720 X	8670	-0-	-1050	-0-	227 1	7466 3	976 9	976 9	Y	887	873 0		48
10	10044 X	8725	-0-	-1319	-0-	249 1	7443 3	1031 9	1031 9	Y	937	948 0		37
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	2 4				Y	NO RPT			37
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
06	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	113 1	10559 3	1558 9	1558 9	Y	1416	1404 0		81
07	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	147 1	10360 3	1511 9	1511 9	Y	1374	1399 0		56
08	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	274 1	10597 3	1558 9	1558 9	Y	1416	1414 0		58
09	11670 X	11581	-0-	-89	-0-	304 1	9981 3	1295 9	1295 9	Y	1177	1170 0		65
10	12059 X	11572	-0-	-487	-0-	327 1	9792 3	1450 9	1450 9	Y	1318	1330 0		53
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-	3 4				Y	NO RPT			53
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
06	12240 X	378	-0-	-11862	-0-	15 1	318 3	45 9	45 9	Y	41	110 0		4
07	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	339 1	8670 3	2187 9	2187 9	Y	1988	1877 0		115
08	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	487 1	9900 3	1890 9	1890 9	Y	1718	1742 0		91
09	10560 X	6539	-0-	-4021	-0-	275 1	5784 3	480 9	480 9	Y	436	495 0		32
10	12369 X	2447	-0-	-9922	-0-	140 1	2306 3	1 4	1 4	Y	-0-	32 0		-0-
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-	1 4				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
06	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	752 1	22128 3	3015 9	3015 9	Y	2741	2782 0		123
07	21962 X	21868	-0-	-94	-0-	331 1	19095 3	2190 9	2190 9	Y	1991	1972 0		142
08	21917 X	19363	-0-	-2554	-0-	424 1	16896 3	2036 9	2036 9	Y	1851	1957 0		36
09	21210 X	16947	-0-	-4263	-0-	464 1	14715 3	1768 9	1768 9	Y	1607	1610 0		33
10	21917 X	18090	-0-	-3827	-0-	430 1	15610 3	2050 9	2050 9	Y	1864	1868 0		29
11	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-	2050 9				Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13170 X	8972	-0-	-4198	-0-	82 1	7669 3	Y	1108	1122	0			64
07	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	2 4	1219 9							
08	11191 X	7886	-0-	-3305	-0-	100 1	7041 3	Y	1047	1068	0			43
09	10440 X	7338	-0-	-3102	-0-	8 4	1152 9							
10	11191 X	7632	-0-	-3559	-0-	169 1	6561 3	Y	1043	1043	0			43
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	9 4	1147 9							
						186 1	6139 3	Y	920	912	0			51
						1 4	1012 9							
						211 1	6315 3	Y	1004	1014	0			41
						2 4	1104 9							
								Y	NO RPT					41
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
06	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	93 1	8765 3	Y	1314	1309	0			76
07	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	3 4	1445 9							
08	10137 X	9210	-0-	-927	-0-	119 1	8460 3	Y	1255	1279	0			52
09	9810 X	8799	-0-	-1011	-0-	10 4	1381 9							
10	10137 X	9504	-0-	-633	-0-	201 1	7778 3	Y	1110	1116	0			46
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	10 4	1221 9							
						224 1	7372 3	Y	1093	1079	0			60
						1 4	1202 9							
						263 1	7907 3	Y	1210	1222	0			48
						3 4	1331 9							
								Y	NO RPT					48
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
06	8760 X	8011	-0-	-749	-0-	72 1	6772 3	Y	1059	1054	0			60
07	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	2 4	1165 9							
08	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	97 1	6865 3	Y	1062	1079	0			43
09	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	8 4	1168 9							
*10	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	176 1	6817 3	Y	977	980	0			40
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	9 4	1075 9							
						188 1	6184 3	Y	948	936	0			52
						1 4	1043 9							
						237 1	7108 3	Y	1081	1091	0			42
						2 4	1189 9							
								Y	NO RPT					42
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
06	2700 X	2399	-0-	-301	-0-	255 1	2037 3	Y	97	111	0			20
07	T. A.	1645	-0-	1645	1645	107 9								
08	T. A.	2431	-0-	2431	4076	176 1	1394 3	Y	68	72	0			16
09	T. A.	1290	-0-	1290	5366	75 9								
10	T. A.	1538	-0-	1538	6904	214 1	1799 3	Y	380	347	0			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6904	418 9								
						109 1	961 3	Y	200	213	0			36
						220 9								
						69 1	1262 3	Y	188	195	0			29
						207 9								
								Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9750 X	9040	-0-	-710	-0-	82 1	7659 3	2 4	1297 9	Y	1179	1176 0			67
07	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	115 1	8103 3	9 4	1357 9	Y	1234	1251 0			50
08	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	197 1	7620 3	10 4	1161 9	Y	1055	1062 0			43
09	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	223 1	7339 3	1 4	1132 9	Y	1029	1016 0			56
10	8525 X	7669	-0-	-856	-0-	213 1	6387 3	2 4	1067 9	Y	970	988 0			38
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT				38
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308	
06	91320 X	17179	-0-	-74141	-0-	518 1	15227 3	1 4	1433 9	Y	1303	1324 0			57
07	15180 X	14337	-0-	-843	-0-	223 1	12821 3	169 4	1124 9	Y	1022	1008 0			71
08	15686 X	15059	-0-	-627	-0-	334 1	13312 3	6 4	1407 9	Y	1279	1328 0			22
09	15180 X	12595	-0-	-2585	-0-	353 1	11186 3	1056 9		Y	960	965 0			17
10	15686 X	12948	-0-	-2738	-0-	318 1	11540 3	1090 9		Y	991	996 0			12
11	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT				12
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564	
06	46260 X	16472	-0-	-29788	-0-	513 1	15080 3	1 4	878 9	Y	798	829 0			35
07	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	228 1	13167 3	174 4	879 9	Y	799	779 0			55
08	9610 X	9056	-0-	-554	-0-	208 1	8309 3	4 4	535 9	Y	486	532 0			9
09	19072 X	19072	-0-	-0-	-0-	552 1	17495 3	1025 9		Y	932	924 0			17
*10	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	441 1	16001 3	854 9		Y	776	783 0			10
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255	
06	19350 X	10202	-0-	-9148	-0-	419 1	8846 3	1 4	936 9	Y	851	848 0			35
07	13485 X	7199	-0-	-6286	-0-	236 1	6051 3	2 4	910 9	Y	827	815 0			47
08	13299 X	61	-0-	-13238	-0-	3 1	51 3	7 9		Y	6	53 0			-0-
09	12870 X	64	-0-	-12806	-0-	3 1	53 3	8 9		Y	7	7 0			-0-
10	10540 X	26	-0-	-10514	-0-	1 1	21 3	4 9		Y	4	4 0			-0-
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																		
SN EF MAVERICK, LLC																																	
BRISCOE CATARINA NORTH																																	
WELL #: 125H															RRCID -> 277589																		
															COMPL. DATE 06/23/2017																		
															TOTAL DEPTH 7706																		
															PERF. 7992 - 14068																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																		
06	91350 X	12008	-0-	-79342	-0-	119	1	11145	3	N	674	668	0		17																		
						3	4	741	9																								
07	13454 X	10571	-0-	-2883	-0-	118	1	9851	3	N	534	543	0		8																		
						15	4	587	9																								
08	13454 X	9694	-0-	-3760	-0-	140	1	9005	3	N	486	484	0		10																		
						14	4	535	9																								
09	13020 X	8495	-0-	-4525	-0-	112	1	7928	3	N	413	410	0		13																		
						1	4	454	9																								
10	13454 X	8570	-0-	-4884	-0-	95	1	7987	3	N	443	448	0		8																		
						1	4	487	9																								
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT				8																		
CARLA SOUTH SPUR UNIT A															WELL #: 3H																		
															RRCID -> 277592																		
															COMPL. DATE 01/20/2015																		
															TOTAL DEPTH 6821																		
															PERF. N/A																		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																		
*07	0 %	21262	-0-	21262	21262	306	1	15745	3	Y	4545	4454	0	91 1	-0-																		
						211	4	5000	9						36																		
*08	0 %	20433	-0-	20433	41695	269	1	15384	3	Y	4077	4072	0		41																		
						295	4	4485	9																								
*09	0 %	19534	-0-	19534	61229	150	1	15683	3	Y	3132	3120	0	9 1	44																		
						256	4	3445	9																								
*10	0 %	4725	-0-	4725	65954	43	1	4619	3	Y	50	91	0		3																		
						8	4	55	9																								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	65954					Y	NO RPT				3																		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/04/2018																																	
CARLA SOUTH SPUR UNIT A															WELL #: 2H																		
															RRCID -> 277594																		
															COMPL. DATE 01/14/2015																		
															TOTAL DEPTH 6810																		
															PERF. N/A																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																		
07	14B2 EXT	32805	-0-	32805	32805	521	1	26808	3	Y	4652	4557	0	93 1	-0-																		
						359	4	5117	9						36																		
08	14B2 EXT	20609	-0-	20609	53414	305	1	17435	3	Y	2304	2318	0		22																		
						335	4	2534	9																								
09	14B2 EXT	12457	-0-	12457	65871	99	1	10367	3	Y	1655	1650	0	5 1	22																		
						170	4	1821	9																								
10	14B2 EXT	15728	-0-	15728	81599	144	1	15526	3	Y	29	51	0		-0-																		
						26	4	32	9																								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81599					Y	NO RPT				-0-																		
FOGMT UNIT A															WELL #: 9H																		
															RRCID -> 277596																		
															COMPL. DATE 09/04/2015																		
															TOTAL DEPTH 6329																		
															PERF. 6768 - 11468																		
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	26	0		3																		
07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	338	1	5777	3	Y	876	828	0		51																		
						25	4	964	9																								
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	321	1	4098	3	Y	673	692	0		32																		
						3	4	740	9																								
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	270	1	2648	3	Y	380	385	0		27																		
						12	4	418	9																								
*10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2022	3	Y	358	360	0		25																		
						14	4	394	9																								
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT				25																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	58728	-0-	58728	58728	1047	1	54668	3	Y	2738	2710	0	72
						1	4	3012	9					
08	0 W	49449	-0-	49449	108177	834	1	45888	3	Y	2479	2483	0	68
						2727	9							
09	0 W	36143	-0-	36143	144320	1017	1	34170	3	Y	869	897	0	40
						956	9							
*10	166765 X	22445	-0-	-144320	-0-	715	1	21542	3	Y	171	202	0	4
						188	9							
*11	37890 X	NO RPT	-0-	-37890	-0-					Y	NO RPT			4
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 %	3034	-0-	3034	3034	29	1	1517	3	Y	1353	1350	0	34
						1488	9							
08	0 %	12902	-0-	12902	15936	207	1	11388	3	Y	1188	1190	0	32
						1307	9							
09	0 %	10568	-0-	10568	26504	261	1	8758	3	Y	1408	1377	0	63
						1549	9							
10	0 %	13529	-0-	13529	40033	417	1	12574	3	Y	489	525	0	16
						538	9							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	40033					Y	NO RPT			16
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	214	1	3653	3	Y	537	505	0	32
						16	4	591	9					
08	4495 X	4197	-0-	-298	-0-	264	1	3373	3	Y	506	513	0	25
						3	4	557	9					
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	291	1	2863	3	Y	433	427	0	31
						13	4	476	9					
*10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	141	1	1593	3	Y	267	277	0	21
						11	4	294	9					
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
06	59250 X	314	-0-	-58936	-0-	9	1	255	3	Y	45	70	0	2
						50	9							
07	9780 X	322	-0-	-9458	-0-	5	1	311	3	Y	2	4	0	-0-
						4	4	2	9					
08	10106 X	1181	-0-	-8925	-0-	27	1	1036	3	Y	107	106	0	1
						118	9							
09	9780 X	337	-0-	-9443	-0-	9	1	285	3	Y	39	40	0	-0-
						43	9							
10	4433 X	57	-0-	-4376	-0-	1	1	48	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			-0-
07	0 W	7379	-0-	7379	7379	88	1	4610	3	Y	2437	2405	0	62
						2681	9							
08	0 W	12507	-0-	12507	19886	171	1	9422	3	Y	2649	2639	0	72
						2914	9							
09	0 W	9930	-0-	9930	29816	222	1	7453	3	Y	2050	2029	0	93
						2255	9							
10	0 W	11994	-0-	11994	41810	317	1	9555	3	Y	1929	1917	0	65
						2122	9							
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	41810					Y	NO RPT			65
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	9939	-0-	9939	9939	163	1	8519	3	Y	1143	1132	0	29
						1257	9							
08	0 W	9944	-0-	9944	19883	151	1	8310	3	Y	1348	1340	0	37
						1483	9							
09	0 W	7642	-0-	7642	27525	183	1	6165	3	Y	1176	1159	0	54
						1294	9							
10	0 W	9486	-0-	9486	37011	291	1	8754	3	Y	401	432	0	14
						441	9							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	37011					Y	NO RPT			14
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 12/16/2018														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	9273	-0-	9273	9273	168	1	8750	3	Y	323	325	0	7
						355	9							
08	0 W	9693	-0-	9693	18966	145	1	7972	3	Y	1433	1402	0	38
						1576	9							
09	0 W	6258	-0-	6258	25224	150	1	5035	3	Y	975	969	0	44
						1073	9							
10	0 W	7726	-0-	7726	32950	208	1	6279	3	Y	1126	1110	0	37
						1239	9							
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32950					Y	NO RPT			37
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	8379	-0-	8379	8379	130	1	6760	3	Y	1354	1337	0	36
						1489	9							
08	0 W	7597	-0-	7597	15976	104	1	5710	3	Y	1621	1612	0	45
						1783	9							
09	0 W	6301	-0-	6301	22277	135	1	4519	3	Y	1497	1473	0	69
						1647	9							
10	0 W	8839	-0-	8839	31116	226	1	6803	3	Y	1645	1624	0	56
						1810	9							
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31116					Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	95H	RRCID ->	277650	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	7346	PERF.	7876	-	13520	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	45000	X	14534	-0-	-30466	-0-	442	1 4	13001	3 9	Y	991	967	0			42
07	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	153	1 4	8790	3 9	Y	870	852	0			60
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	116	4 3	957	9 9							
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	170	1 3	6773	3 9	Y	602	651	0			11
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	197	1 4	662	9 9							
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	859	9 1	6238	3 9	Y	781	777	0			15
*10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	178	1 4	6446	3 9	Y	696	701	0			10
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	766	9			Y	NO RPT					10
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	108H	RRCID ->	277682	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	8038	-	14355	
06	47580	X	17370	-0-	-30210	-0-	175	1 4	16530	3 9	Y	600	594	0			16
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	195	1 4	16197	3 9	Y	544	551	0			9
08	28427	X	18193	-0-	-10234	-0-	269	1 4	598	9 9							
08	28427	X	18193	-0-	-10234	-0-	269	1 27	17314	3 9	Y	530	528	0			11
09	24060	X	20358	-0-	-3702	-0-	275	1 4	583	9 9							
09	24060	X	20358	-0-	-3702	-0-	275	1 2	19454	3 9	Y	570	562	0			19
10	22165	X	19109	-0-	-3056	-0-	219	1 4	627	9 9							
10	22165	X	19109	-0-	-3056	-0-	219	1 1	18274	3 9	Y	559	567	0			11
11	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-	1	4	615	9	Y	NO RPT					11
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	110H	RRCID ->	277683	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.	8411	-	14424	
06	50370	X	16830	-0-	-33540	-0-	161	1 4	15146	3 9	Y	1381	1366	0			36
07	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	175	1 4	1519	9 9							
07	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	175	1 22	14577	3 9	Y	1237	1254	0			19
08	16058	X	14699	-0-	-1359	-0-	205	1 4	1361	9 9							
08	16058	X	14699	-0-	-1359	-0-	205	1 20	13167	3 9	Y	1188	1182	0			25
09	15540	X	13154	-0-	-2386	-0-	167	1 4	1307	9 9							
09	15540	X	13154	-0-	-2386	-0-	167	1 1	11796	3 9	Y	1082	1072	0			35
10	16058	X	11520	-0-	-4538	-0-	1	4	1190	9 9							
10	16058	X	11520	-0-	-4538	-0-	123	1 1	10308	3 9	Y	989	1005	0			19
11	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-	1	4	1088	9	Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	107H	RRCID ->	277684	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	7463	PERF.	8061	-	14138	
06	41580	X	19304	-0-	-22276	-0-	194	1 4	18272	3 9	Y	757	747	0			19
07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	210	1 4	833	9 9							
07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	210	1 26	17399	3 9	Y	486	498	0			7
08	21204	X	20165	-0-	-1039	-0-	297	1 4	535	9 9							
08	21204	X	20165	-0-	-1039	-0-	297	1 30	19111	3 9	Y	661	655	0			13
09	20370	X	8578	-0-	-11792	-0-	116	1 4	727	9 9							
09	20370	X	8578	-0-	-11792	-0-	116	1 1	8185	3 9	Y	251	256	0			8
10	21204	X	6291	-0-	-14913	-0-	1	4	276	9 9							
10	21204	X	6291	-0-	-14913	-0-	72	1 1	6010	3 9	Y	190	195	0			3
11	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-	209	9			Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30930 X	19979	-0-	-10951	-0-	200	1	18739	3	Y	941	933	0	23
07	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	5	4	1035	9					
08	19840 X	18203	-0-	-1637	-0-	218	1	18121	3	Y	936	946	0	13
09	19200 X	16900	-0-	-2300	-0-	27	4	1030	9					
10	19840 X	15198	-0-	-4642	-0-	264	1	16910	3	Y	912	908	0	17
11	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-	26	4	1003	9					
						222	1	15672	3	Y	914	904	0	27
						1	4	1005	9					
						169	1	14103	3	Y	841	855	0	13
						1	4	925	9					
										Y	NO RPT			13
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	24093	-0-	24093	24093	407	1	20968	3	Y	2215	2172	0	16
						281	4	2437	9					
08	45461 X	21368	-0-	-24093	-0-	336	1	19180	3	Y	1349	1352	0	13
						368	4	1484	9					
09	DELQ PR	18368	-0-	18368	18368	154	1	16096	3	Y	1686	1671	0	23
						263	4	1855	9					
10	29946 X	9887	-0-	-20059	-0-	90	1	9780	3	Y	-0-	23	0	-0-
						17	4							
11	28980 X	NO RPT	-0-	-28980	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	15548	-0-	15548	15548	241	1	12421	3	Y	2472	2425	0	20
						167	4	2719	9					
08	42470 X	11733	-0-	-30737	-0-	173	1	9897	3	Y	1339	1345	0	14
						190	4	1473	9					
09	DELQ PR	13760	-0-	13760	13760	109	1	11433	3	Y	1845	1827	0	27
						188	4	2030	9					
10	42470 X	12110	-0-	-30360	-0-	92	1	9901	3	Y	1909	1902	0	34
						17	4	2100	9					
11	41100 X	NO RPT	-0-	-41100	-0-					Y	NO RPT			34
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	27880	-0-	27880	27880	378	1	19490	3	Y	7046	6899	0	55
						261	4	7751	9					
08	14B2 EXT	24840	-0-	24840	52720	326	1	18602	3	Y	5051	5056	0	50
						356	4	5556	9					
09	DELQ PR	23210	-0-	23210	75930	158	1	16538	3	Y	5675	5631	0	78
						271	4	6243	9					
*10	114090 X	38160	-0-	-75930	-0-	226	1	24371	3	Y	12293	12166	0	205
						41	4	13522	9					
11	29340 X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					Y	NO RPT			205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C															
WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15810 X	14175	-0-	-1635	-0-	246 1	12229 3	1691 9	1691 9	Y	1537	1536 0			81
07	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	326 1	15052 3	1584 9	1584 9	Y	1440	1459 0			62
08	12059 X	11312	-0-	-747	-0-	214 1	10144 3	949 9	949 9	Y	863	869 0			56
09	11670 X	11532	-0-	-138	-0-	193 1	9866 3	1465 9	1465 9	Y	1332	1290 0			98
*10	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	232 1	10568 3	1285 9	1285 9	Y	1168	1185 0			81
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT				81
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C															
WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183															
06	14760 X	9504	-0-	-5256	-0-	175 1	8677 3	646 9	646 9	Y	587	589 0			31
07	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	224 1	10323 3	585 9	585 9	Y	532	540 0			23
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	236 1	11261 3	607 9	607 9	Y	552	540 0			35
09	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	166 1	8497 3	717 9	717 9	Y	652	638 0			49
10	10168 X	8765	-0-	-1403	-0-	178 1	8068 3	515 9	515 9	Y	468	483 0			34
11	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT				34
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	337 1	17359 3	4249 9	4249 9	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	22178	-0-	22178	22178	233 4	13523 3	4005 9	4005 9	Y	3863	3786 0	78 1		28
08	14B2 EXT	18024	-0-	18024	40202	237 1	13523 3	9423 3	9423 3	Y	3641	3635 0			34
09	DELQ PR	13124	-0-	13124	53326	259 4	9423 3	3457 9	3457 9	Y	3143	3126 0	9 1		42
*10	69065 X	15739	-0-	-53326	-0-	154 4	11843 3	3766 9	3766 9	Y	3424	3410 0			56
11	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-	110 1				Y	NO RPT				56
MAUND RANCH 18 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724															
06	4350 X	1990	-0-	-2360	-0-	132 1	1607 3	249 9	249 9	Y	226	223 0			21
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	104 1	1205 3	223 9	223 9	Y	203	199 0			25
08	2511 X	2157	-0-	-354	-0-	147 1	1681 3	321 9	321 9	Y	292	259 0			58
09	2430 X	1920	-0-	-510	-0-	144 1	1530 3	245 9	245 9	Y	223	232 0			49
10	2170 X	1510	-0-	-660	-0-	120 1	1185 3			Y	186	168 0			67
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	205 9				Y	NO RPT				67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 277707	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH	6396	PERF. 6736	-	11476				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	349 5 4	1 4256 3	5 452 9	4	Y	411	413 0	0			41
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	370 10 4	1 4276 3	10 461 9	4	Y	419	408 0	0			52
08	7006 X	4172	-0-	-2834	-0-	298 16 4	1 3411 3	16 447 9	4	Y	406	373 0	0			85
09	4860 X	3333	-0-	-1527	-0-	259 2 4	1 2762 3	2 4310 9	4	Y	282	302 0	0			65
10	5239 X	3576	-0-	-1663	-0-	299 1 4	1 2968 3	1 308 9	4	Y	280	245 0	0			100
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					100
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 277708	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 6760	-	11445				
06	4380 X	3995	-0-	-385	-0-	269 3 4	1 3275 3	3 448 9	4	Y	407	397 0	0			40
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	300 8 4	1 3461 3	8 436 9	4	Y	396	386 0	0			50
08	3813 X	3171	-0-	-642	-0-	226 12 4	1 2588 3	12 345 9	4	Y	314	297 0	0			67
09	3690 X	2736	-0-	-954	-0-	210 1 4	1 2231 3	1 294 9	4	Y	267	275 0	0			59
10	3813 X	3148	-0-	-665	-0-	256 1 4	1 2548 3	1 343 9	4	Y	312	264 0	0			107
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					107
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	5H	RRCID -> 277721	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8416	-	13372				
06	17520 X	13123	-0-	-4397	-0-	236 9 4	1 11735 3	9 1143 9	4	Y	1039	1034 0	0			55
07	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	284 15 4	1 13110 3	15 971 9	4	Y	883	900 0	0			38
08	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	386 10 4	1 18344 3	10 1242 9	4	Y	1129	1097 0	0			70
09	12660 X	12483	-0-	-177	-0-	216 9 4	1 11008 3	9 1250 9	4	Y	1136	1122 0	0			84
10	13082 X	10114	-0-	-2968	-0-	201 6 4	1 9145 3	6 762 9	4	Y	693	728 0	0			49
11	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					49
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	2H	RRCID -> 277760	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8399	-	13271				
06	16800 X	14930	-0-	-1870	-0-	261 9 4	1 12975 3	9 1685 9	4	Y	1532	1532 0	0			80
07	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	300 16 4	1 13876 3	16 1372 9	4	Y	1247	1274 0	0			53
08	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	384 10 4	1 18282 3	10 1442 9	4	Y	1311	1282 0	0			82
09	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	233 9 4	1 11864 3	9 1634 9	4	Y	1485	1458 0	0			109
10	13609 X	10012	-0-	-3597	-0-	193 6 4	1 8799 3	6 1014 9	4	Y	922	967 0	0			64
11	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 3H										RRCID -> 277761		COMPL. DATE 05/04/2016		
										TOTAL DEPTH		7928 PERF. 8207 - 13026		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14490 X	10788	-0-	-3702	-0-	193 1	9562 3	1027 9	Y	934	927 0		49
07		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	252 1	11615 3	950 9	Y	864	875 0		38
08		12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	243 1	11614 3	868 9	Y	789	776 0		51
09		11190 X	9163	-0-	-2027	-0-	160 1	8061 3	937 9	Y	852	838 0		65
10		11563 X	8944	-0-	-2619	-0-	179 1	8092 3	669 9	Y	608	628 0		45
11		11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-				Y	NO RPT			45
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										RRCID -> 277762		COMPL. DATE 05/04/2016		
WELL #: 4H										TOTAL DEPTH		7864 PERF. 8645 - 12888		
06		12000 X	9149	-0-	-2851	-0-	165 1	8166 3	813 9	Y	739	738 0		41
07		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	238 1	10997 3	833 9	Y	757	764 0		34
08		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	250 1	11931 3	825 9	Y	750	736 0		48
09		11130 X	9687	-0-	-1443	-0-	168 1	8531 3	982 9	Y	893	874 0		67
10		11501 X	8952	-0-	-2549	-0-	178 1	8064 3	706 9	Y	642	663 0		46
11		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-				Y	NO RPT			46
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										RRCID -> 277763		COMPL. DATE 05/04/2016		
WELL #: 6H										TOTAL DEPTH		7895 PERF. 8896 - 13726		
06		15270 X	14711	-0-	-559	-0-	262 1	13064 3	1375 9	Y	1250	1250 0		66
07		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	267 1	12340 3	989 9	Y	899	926 0		39
08		16368 X	6808	-0-	-9560	-0-	131 1	6219 3	455 9	Y	414	425 0		28
09		15840 X	11009	-0-	-4831	-0-	188 1	9610 3	1203 9	Y	1094	1043 0		79
10		17019 X	12816	-0-	-4203	-0-	248 1	11298 3	1263 9	Y	1148	1149 0		78
11		14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-				Y	NO RPT			78
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										RRCID -> 277764		COMPL. DATE 05/04/2016		
WELL #: 7H										TOTAL DEPTH		8055 PERF. 8754 - 12825		
06		8760 X	8172	-0-	-588	-0-	147 1	7296 3	724 9	Y	658	656 0		33
07		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	183 1	8422 3	636 9	Y	578	588 0		23
08		9486 X	9457	-0-	-29	-0-	183 1	8692 3	578 9	Y	525	517 0		31
09		9180 X	7763	-0-	-1417	-0-	136 1	6892 3	730 9	Y	664	648 0		47
10		9486 X	7001	-0-	-2485	-0-	140 1	6312 3	546 9	Y	496	510 0		33
11		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	8H	RRCID ->	277766	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	8091	PERF. 8320 - 13083	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	18600 X	16350	-0-	-2250	-0-	299	1	14854	3	Y	1078	1072	0	55
						11	4	1186	9					
07	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	382	1	17651	3	Y	975	990	0	40
						20	4	1073	9					
08	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	364	1	17316	3	Y	1133	1104	0	69
						10	4	1246	9					
09	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	238	1	12097	3	Y	1388	1356	0	101
						9	4	1527	9					
*10	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	250	1	11362	3	Y	1106	1131	0	76
						7	4	1217	9					
11	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT			76
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	10H	RRCID ->	277771	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	8084	PERF. 8323 - 13237	
06	14850 X	11216	-0-	-3634	-0-	207	1	10251	3	Y	683	684	0	36
						7	4	751	9					
07	DLQ G-10	11634	-0-	11634	11634	234	1	10786	3	Y	547	560	0	23
						12	4	602	9					
08	21511 X	9877	-0-	-11634	-0-	194	1	9208	3	Y	427	423	0	27
						5	4	470	9					
09	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	131	1	6639	3	Y	500	491	0	36
						4	4	550	9					
10	13454 X	7941	-0-	-5513	-0-	158	1	7164	3	Y	559	559	0	36
						4	4	615	9					
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT			36
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	129H	RRCID ->	277778	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL	DEPTH	7503	PERF. 7834 - 13441	
06	15030 X	11041	-0-	-3989	-0-	292	1	6313	3	Y	4030	3858	0	225
						3	4	4433	9					
07	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	364	1	7075	3	Y	1500	1633	0	92
						76	4	1650	9					
08	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	388	1	7254	3	Y	1445	1473	0	64
						8	4	1590	9					
09	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	1217	1	5102	3	Y	1090	1104	0	50
						49	4	1199	9					
*10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	3	Y	1081	1081	0	50
						3	4	1189	9					
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			50
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277780	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL	DEPTH	6939	PERF. 7722 - 12069	
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	369	1	2298	3	Y	500	448	0	113
						550	9							
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	331	1	2122	3	Y	360	398	0	75
						5	4	396	9					
08	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	332	1	2074	3	Y	391	406	0	60
						430	9							
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	3	Y	351	363	0	48
						386	9							
10	3317 X	2580	-0-	-737	-0-	296	1	1888	3	Y	360	323	0	85
						396	9							
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			85
LA BANDERA RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	277782	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL	DEPTH	5906	PERF. 6513 - 11941	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22050 X	15471	-0-	-6579	-0-	152 1	14283 3	1032 9	1032 9	N	938	928 0		26
07	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	190 1	15697 3	1004 9	1004 9	N	913	923 0		16
08	13981 X	11724	-0-	-2257	-0-	167 1	10745 3	795 9	795 9	N	723	722 0		17
09	13530 X	11266	-0-	-2264	-0-	147 1	10414 3	704 9	704 9	N	640	635 0		22
10	13981 X	11883	-0-	-2098	-0-	131 1	10944 3	807 9	807 9	N	734	741 0		15
11	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-	1 4				N	NO RPT			15
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
06	21930 X	18734	-0-	-3196	-0-	186 1	17516 3	1027 9	1027 9	Y	934	928 0		24
07	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	197 1	16301 3	1035 9	1035 9	Y	941	951 0		14
08	18879 X	17329	-0-	-1550	-0-	246 1	15776 3	1283 9	1283 9	Y	1166	1156 0		24
09	18270 X	17289	-0-	-981	-0-	222 1	15710 3	1355 9	1355 9	Y	1232	1216 0		40
10	18879 X	15890	-0-	-2989	-0-	173 1	14450 3	1266 9	1266 9	Y	1151	1169 0		22
11	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-	1 4				Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
06	29160 X	17522	-0-	-11638	-0-	172 1	16254 3	1091 9	1091 9	Y	992	983 0		24
07	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	192 1	15924 3	1038 9	1038 9	Y	944	955 0		13
08	17794 X	14970	-0-	-2824	-0-	216 1	13836 3	897 9	897 9	Y	815	812 0		16
09	17220 X	12229	-0-	-4991	-0-	160 1	11298 3	770 9	770 9	Y	700	694 0		22
10	17794 X	15155	-0-	-2639	-0-	167 1	13958 3	1029 9	1029 9	Y	935	940 0		17
11	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-	1 4				Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161														
06	22830 X	10364	-0-	-12466	-0-	97 1	9149 3	1115 9	1115 9	Y	1014	1003 0		26
07	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	104 1	8617 3	1025 9	1025 9	Y	932	944 0		14
08	8525 X	6127	-0-	-2398	-0-	85 1	5408 3	626 9	626 9	Y	569	571 0		12
09	8250 X	3378	-0-	-4872	-0-	43 1	2991 3			Y	313	314 0		11
10	8525 X	4840	-0-	-3685	-0-	344 9	4133 3			Y	597	596 0		12
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	657 9				Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	43890 X	17062	-0-	-26828	-0-	170 1	15969 3	919 9	919 9	Y	835	826 0		22
07	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	160 1	13276 3	660 9	660 9	Y	600	612 0		10
08	16864 X	14514	-0-	-2350	-0-	211 1	13537 3	745 9	745 9	Y	677	673 0		14
09	16320 X	12652	-0-	-3668	-0-	168 1	11856 3	627 9	627 9	Y	570	565 0		19
10	16864 X	10221	-0-	-6643	-0-	115 1	9599 3	506 9	506 9	Y	460	470 0		9
11	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-	1 4				Y	NO RPT			9
MAUND RANCH 18 UNIT													WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344	
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	258 1	3142 3	570 9	570 9	Y	518	529 0		56
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	227 1	2617 3	436 9	436 9	Y	396	398 0		54
08	4743 X	3114	-0-	-1629	-0-	213 1	2446 3	443 9	443 9	Y	403	370 0		87
09	4590 X	2543	-0-	-2047	-0-	191 1	2034 3	317 9	317 9	Y	288	306 0		69
10	4092 X	1869	-0-	-2223	-0-	146 1	1451 3			Y	247	222 0		94
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	272 9				Y	NO RPT			94
MAUND RANCH 18 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606	
06	9090 X	6279	-0-	-2811	-0-	382 1	4650 3	1242 9	1242 9	Y	1129	1152 0		118
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	452 1	5221 3	1040 9	1040 9	Y	945	940 0		123
08	6603 X	5086	-0-	-1517	-0-	354 1	4064 3	648 9	648 9	Y	589	579 0		133
09	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	1009 1	10746 3	1390 9	1390 9	Y	1264	1149 0		248
*10	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	924 1	9180 3	1206 9	1206 9	Y	1096	953 0		391
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	3 4				Y	NO RPT			391
DIAMOND H STATE													WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147	
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	54 1	5097 3	240 9	240 9	Y	218	195 1		25
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	97 1	4615 3	405 9	405 9	Y	368	368 1		25
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	96 1	3897 3	367 9	367 9	Y	334	300 1		59
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	47 1	5089 3	133 9	133 9	Y	121	180 1		-0-
*10	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	344 1	8299 3	224 9	224 9	Y	204	203 1		1
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	2 4				Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	307 1	3735 3	373 9	Y	339	345 0			37
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	353 1	4064 3	433 9	Y	394	379 0			52
08	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	581 1	6658 3	587 9	Y	534	475 0			111
09	4200 X	1788	-0-	-2412	-0-	141 1	1504 3	142 9	Y	129	196 0			44
10	4557 X	3153	-0-	-1404	-0-	263 1	2616 3	273 9	Y	248	205 0			87
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	1 4			Y	NO RPT				87
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
06	5700 X	1986	-0-	-3714	-0-	141 1	1713 3	130 9	Y	118	126 0			12
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	102 1	1179 3	188 9	Y	171	163 0			20
08	3937 X	1096	-0-	-2841	-0-	75 1	861 3	156 9	Y	142	133 0			29
09	3810 X	1085	-0-	-2725	-0-	82 1	871 3	132 9	Y	120	124 0			25
10	3255 X	1301	-0-	-1954	-0-	105 1	1046 3	150 9	Y	136	116 0			45
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	150 9			Y	NO RPT				45
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
06	6180 X	1880	-0-	-4300	-0-	110 1	1340 3	429 9	Y	390	388 0			40
07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	110 1	1274 3	333 9	Y	303	304 0			39
08	3782 X	1944	-0-	-1838	-0-	117 1	1347 3	473 9	Y	430	382 0			87
09	3660 X	1797	-0-	-1863	-0-	123 1	1312 3	361 9	Y	328	341 0			74
10	2945 X	1142	-0-	-1803	-0-	91 1	902 3	149 9	Y	135	148 0			61
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	149 9			Y	NO RPT				61
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853														
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	172 1	2091 3	57 9	Y	52	55 0			4
07	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	209 1	2402 3	209 9	Y	190	173 0			21
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	152 1	1736 3	196 9	Y	178	164 0			35
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	146 1	1555 3	162 9	Y	147	151 0			31
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	173 1	1724 3	197 9	Y	179	150 0			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	NO RPT				60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18450 X	9974	-0-	-8476	-0-	98 1	9289 3	584 9	584 9	Y	531	528 0			13
07	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	116 1	9702 3	666 9	666 9	Y	605	609 0			9
08	15252 X	10527	-0-	-4725	-0-	151 1	9688 3	673 9	673 9	Y	612	609 0			12
09	14580 X	9443	-0-	-5137	-0-	123 1	8717 3	602 9	602 9	Y	547	542 0			17
10	15252 X	10870	-0-	-4382	-0-	120 1	10037 3	712 9	712 9	Y	647	652 0			12
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-	1 4				Y	NO RPT				12

ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496	
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	141 1	1971 3	290 9	290 9	Y	264	267 0			6
07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	179 1	2080 3	356 9	356 9	Y	324	324 0			6
08	12245 X	2255	-0-	-9990	-0-	241 1	1795 3	219 9	219 9	Y	199	199 0			6
09	11850 X	2371	-0-	-9479	-0-	199 1	1917 3	255 9	255 9	Y	232	231 0			7
10	13516 X	6008	-0-	-7508	-0-	348 1	5183 3	477 9	477 9	Y	434	426 0			15
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173	
06	193970 X	16959	-0-	-177011	-0-	1004 1	14041 3	1914 9	1914 9	Y	1740	1744 0			38
07	22134 X	12474	-0-	-9660	-0-	848 1	9831 3	1795 9	1795 9	Y	1632	1639 0			31
08	22134 X	11525	-0-	-10609	-0-	1195 1	8907 3	1423 9	1423 9	Y	1294	1288 0			37
09	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	722 1	6954 3	1141 9	1141 9	Y	1037	1044 0			30
10	17515 X	8371	-0-	-9144	-0-	458 1	6822 3	1091 9	1091 9	Y	992	989 0			33
11	16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT				33

ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308	
06	275351 X	34808	-0-	-240543	-0-	2063 1	28861 3	3884 9	3884 9	Y	3531	3539 0			79
07	24304 X	17354	-0-	-6950	-0-	1188 1	13779 3	2387 9	2387 9	Y	2170	2205 0			44
08	24304 X	16633	-0-	-7671	-0-	1678 1	12506 3	2449 9	2449 9	Y	2226	2203 0			67
09	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	1115 1	10739 3	2109 9	2109 9	Y	1917	1925 0			59
10	24304 X	12264	-0-	-12040	-0-	673 1	10011 3	1580 9	1580 9	Y	1436	1444 0			51
11	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT				51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	309343 X	31886	-0-	-277457	-0-	1847 1	25838 3	Y	3819	3826 0				86
07	20646 X	12484	-0-	-8162	-0-	4201 9	9685 3	Y	1785	1835 0				36
08	20646 X	11153	-0-	-9493	-0-	835 1	8421 3	Y	1456	1449 0				43
09	19980 X	10851	-0-	-9129	-0-	1964 9	8292 3	Y	1544	1541 0				46
10	20646 X	14321	-0-	-6325	-0-	1130 1	10900 3	Y	2444	2406 0				84
11	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-	1602 9		Y	NO RPT					84
						861 1								
						1698 9								
						733 1								
						2688 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
06	69960 X	10255	-0-	-59705	-0-	96 1	9091 3	Y	968	947 0				27
07	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	3 4	1065 9	Y	812	824 0				15
08	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	103 1	8539 3	Y	897	891 0				21
09	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	13 4	893 9	Y	752	746 0				27
10	9052 X	5586	-0-	-3466	-0-	141 1	9066 3	Y	494	509 0				12
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-	14 4	987 9	Y	NO RPT					12
						113 1	7993 3	Y						
						1 4	827 9							
						60 1	4983 3	Y						
						543 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	56 1	5254 3	Y	211	211 0				7
07	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1 4	232 9	Y	432	431 0				8
08	21235 X	15992	-0-	-5243	-0-	133 1	10972 3	Y	617	611 0				14
09	20550 X	4683	-0-	-15867	-0-	16 4	475 9	Y	185	192 0				7
*10	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	235 1	15055 3	Y	890	880 0				17
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-	23 4	679 9	Y	NO RPT					17
						63 1	4416 3	Y						
						204 9								
						247 1	20539 3	Y						
						1 4	979 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	246 1	23077 3	6 4	Y	1552	1521 0			42
07	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	123 1	10162 3	15 4	Y	671	700 0			13
08	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-				Y	-0-	13 0			-0-
09	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	69 1	4930 3	1 4	Y	347	336 0			11
10	20987 X	15709	-0-	-5278	-0-	169 1	14078 3	1 4	Y	1328	1314 0			25
11	20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-				Y	NO RPT				25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
06	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	46 1	4330 3	1 4	Y	506	521 0			9
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	1 1	557 9	7 9	Y	6	15 0			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				-0-
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	45 1	3183 3	428 9	Y	389	377 0			12
*10	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	129 1	10741 3	1 4	Y	1356	1344 0			24
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT				24
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
06	44220 X	10792	-0-	-33428	-0-	110 1	10364 3	3 4	Y	286	282 0			7
07	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	104 1	8643 3	13 4	Y	209	213 0			3
08	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	151 1	9683 3	15 4	Y	331	327 0			7
09	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	110 1	7825 3	1 4	Y	250	249 0			8
*10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	111 1	9257 3	1 4	Y	414	414 0			8
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT				8
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
06	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	165 1	15442 3	4 4	Y	1573	1546 0			40
07	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	194 1	16137 3	24 4	Y	1529	1546 0			23
08	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	227 1	14567 3	22 4	Y	1185	1183 0			25
09	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	178 1	12569 3	1 4	Y	1149	1137 0			37
10	17143 X	15185	-0-	-1958	-0-	163 1	13595 3	1 4	Y	1296	1309 0			24
11	16590 X	NO RPT	-0-	-16590	-0-				Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														CNTY: DIMMIT																																																																					
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 54SP														NON-ASSOCIATED														CAPACITY																																																							
RRCID -> 278005														COMPL. DATE 08/20/2015														TOTAL DEPTH 6108														PERF. 6837 - 12529																																									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																														
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																														
06	7980	X	5121	-0-	-2859	-0-					96	1	4611	3	Y	376	397	0			29																																																														
											414	9																																																																							
07	DLQ	G-10	5088	-0-	5088	5088					97	1	4624	3	Y	334	301	0	31	1	31																																																														
											367	9																																																																							
08	12782	X	7694	-0-	-5088	-0-					121	1	6982	3	Y	537	521	0			47																																																														
											591	9																																																																							
09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-					200	1	6909	3	Y	658	617	0			88																																																														
											724	9																																																																							
10	6789	X	3332	-0-	-3457	-0-					156	1	2828	3	Y	316	351	0			53																																																														
											348	9																																																																							
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-									Y	NO RPT					53																																																														

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 133H														RRCID -> 278006														COMPL. DATE 05/11/2016														TOTAL DEPTH 7669														PERF. 7887 - 12756													
06	9810	X	8449	-0-	-1361	-0-					84	1	7849	3	Y	467	457	0			12																																																														
											2	4	514	9																																																																					
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-					64	1	5318	3	Y	340	347	0			5																																																														
											8	4	374	9																																																																					
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-					122	1	7822	3	Y	481	476	0			10																																																														
											12	4	529	9																																																																					
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-					97	1	6871	3	Y	409	406	0			13																																																														
											1	4	450	9																																																																					
10	7223	X	4871	-0-	-2352	-0-					54	1	4489	3	Y	298	306	0			5																																																														
											328	9																																																																							
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-									Y	NO RPT					5																																																														

ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 2H														RRCID -> 278009														COMPL. DATE 02/26/2016														TOTAL DEPTH 6740														PERF. 7363 - 12352													
06	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-					1611	1	22531	3	Y	2142	2124	0			47																																																														
											2356	9																																																																							
07	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-					1145	1	13275	3	Y	2610	2606	0			51																																																														
											2871	9																																																																							
08	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-					1099	1	8192	3	Y	2507	2482	0			76																																																														
											2758	9																																																																							
09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-					659	1	6351	3	Y	2311	2316	0			71																																																														
											2542	9																																																																							
10	16709	X	10961	-0-	-5748	-0-					586	1	8718	3	Y	1506	1522	0			55																																																														
											1657	9																																																																							
11	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-									Y	NO RPT					55																																																														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 49H														RRCID -> 278028														COMPL. DATE 08/24/2014														TOTAL DEPTH 8228														PERF. 8834 - 15755													
06	7260	X	5905	-0-	-1355	-0-					197	1	4597	3	Y	1010	1012	0			26																																																														
											1111	9																																																																							
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-					191	1	5072	3	Y	1919	1895	0			50																																																														
											2111	9																																																																							
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-					186	1	4358	3	Y	839	852	0	18	1	19																																																														
											1	4	923	9																																																																					
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-					181	1	3697	3	Y	807	809	0			17																																																														
											2	4	888	9																																																																					
*10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-					126	1	3895	3	Y	948	946	0			19																																																														
											3	4	1043	9																																																																					
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-									Y	NO RPT					19																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	15901	-0-	15901	15901	253	1	13180	3	Y	NO RPT	2244	2221 0	17 1
						2468	9							61
08	14B2 EXT	15535	-0-	15535	31436	231	1	12702	3	Y	2365	2359 0		67
						2602	9							
09	SHUT IN	12910	-0-	12910	44346	319	1	10730	3	Y	1692	1680 0		79
						1861	9							
*10	53883 X	9537	-0-	-44346	-0-	298	1	8982	3	Y	234	296 0	6 1	11
						257	9							
*11	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
06	35790 X	12511	-0-	-23279	-0-	123	1	11504	3	Y	801	794 0		20
						3	4	881	9					
07	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	129	1	10697	3	Y	472	485 0		7
						16	4	519	9					
08	13795 X	10659	-0-	-3136	-0-	152	1	9778	3	Y	649	643 0		13
						15	4	714	9					
09	13350 X	8924	-0-	-4426	-0-	116	1	8211	3	Y	542	538 0		17
						1	4	596	9					
10	13795 X	9079	-0-	-4716	-0-	100	1	8394	3	Y	531	538 0		10
						1	4	584	9					
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
06	13710 X	12054	-0-	-1656	-0-	455	1	9852	3	Y	1584	1576 0		93
						5	4	1742	9					
07	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	436	1	8459	3	Y	1577	1579 0		91
						91	4	1735	9					
08	11160 X	9609	-0-	-1551	-0-	411	1	7670	3	Y	1382	1409 0		64
						8	4	1520	9					
09	10800 X	9503	-0-	-1297	-0-	1602	1	6717	3	Y	1017	1032 0		49
						65	4	1119	9					
10	11160 X	8285	-0-	-2875	-0-	376	1	6679	3	Y	1113	1108 0		54
						6	4	1224	9					
11	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT			54
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
06	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	523	1	11325	3	Y	1861	1817 0		107
						6	4	2047	9					
07	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	522	1	10142	3	Y	1881	1880 0		108
						109	4	2069	9					
08	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	699	1	13052	3	Y	1643	1676 0		75
						14	4	1807	9					
09	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	2246	1	9413	3	Y	1329	1341 0		63
						90	4	1462	9					
*10	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	571	1	10157	3	Y	1458	1451 0		70
						9	4	1604	9					
11	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	38010 X	25572	-0-	-12438	-0-	766 1	22539 3	2	2265 9	Y	2059	2043 0			87
07	24552 X	24552	-0-	-0-	-0-	382 1	21982 3	290 4	1898 9	Y	1725	1694 0			118
08	22690 X	22690	-0-	-0-	-0-	508 1	20263 3	9 4	1910 9	Y	1736	1824 0			30
09	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	528 1	16747 3	1805 9		Y	1641	1642 0			29
*10	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	477 1	17300 3	1899 9		Y	1726	1733 0			22
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT				22
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862	
06	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	237 1	5137 3	3 4	911 9	Y	828	807 0			47
07	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	426 1	8251 3	88 4	1265 9	Y	1150	1132 0			65
08	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	517 1	9648 3	10 4	1260 9	Y	1145	1158 0			52
09	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	1925 1	8071 3	78 4	1263 9	Y	1148	1146 0			54
*10	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	546 1	9711 3	9 4	1923 9	Y	1748	1720 0			82
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT				82
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	30977	-0-	30977	30977	481 1	24772 3	332 4	5392 9	Y	4902	4793 0	98 1		37
08	14B2 EXT	30332	-0-	30332	61309	436 1	24901 3	477 4	4518 9	Y	4107	4105 0			39
09	14B2 EXT	22967	-0-	22967	84276	184 1	19212 3	314 4	3257 9	Y	2961	2952 0	8 1		40
10	14B2 EXT	36508	-0-	36508	120784	335 1	36089 3	61 4	23 9	Y	21	61 0			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120784					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	23620	-0-	23620	23620	294 1	15162 3	203 4	7961 9	Y	7237	7092 0	145 1		56
08	14B2 EXT	15523	-0-	15523	39143	166 1	9468 3	181 4	5708 9	Y	5189	5194 0			51
09	14B2 EXT	12646	-0-	12646	51789	89 1	9264 3	151 4	3142 9	Y	2856	2860 0	8 1		39
10	14B2 EXT	14578	-0-	14578	66367	134 1	14414 3	24 4	6 9	Y	5	44 0			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66367					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
07	14B2 EXT	17138	-0-	17138	17138	199	1	10258	3	Y	NO RPT				-0-
						138	4	6543	9		5948	5846	0	120	47
08	14B2 EXT	13623	-0-	13623	30761	155	1	8854	3	Y	4040	4046	0		41
						170	4	4444	9						
09	14B2 EXT	11135	-0-	11135	41896	76	1	7989	3	Y	2672	2667	0	7	39
						131	4	2939	9						
10	14B2 EXT	11829	-0-	11829	53725	95	1	10342	3	Y	1249	1265	0		23
						18	4	1374	9						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53725					Y	NO RPT				23
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	24509	-0-	24509	24509	417	1	21503	3	Y	2092	2063	0	42	14
						288	4	2301	9						
08	14B2 EXT	18969	-0-	18969	43478	296	1	16919	3	Y	1299	1303	0		10
						325	4	1429	9						
09	14B2 EXT	18564	-0-	18564	62042	147	1	15350	3	Y	2560	2530	0	7	33
						251	4	2816	9						
10	14B2 EXT	14970	-0-	14970	77012	123	1	13266	3	Y	1417	1428	0		22
						22	4	1559	9						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	77012					Y	NO RPT				22
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353															
06	14040 X	5934	-0-	-8106	-0-	249	1	5396	3	Y	260	285	0		18
						3	4	286	9						
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	957	3	Y	92	103	0		7
						10	4	101	9						
08	13206 X	256	-0-	-12950	-0-	13	1	240	3	Y	3	8	0		2
						3	9								
09	12780 X	4568	-0-	-8212	-0-	848	1	3555	3	Y	119	114	0		7
						34	4	131	9						
10	13206 X	4654	-0-	-8552	-0-	194	1	3454	3	Y	912	876	0		43
						3	4	1003	9						
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT				43
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931															
06	3480 X	2499	-0-	-981	-0-	90	1	1950	3	Y	416	418	0		25
						1	4	458	9						
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	139	1	2699	3	Y	514	510	0		29
						29	4	565	9						
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2325	3	Y	440	449	0		20
						3	4	484	9						
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	452	1	1892	3	Y	398	400	0		18
						18	4	438	9						
*10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	112	1	1988	3	Y	583	575	0		26
						2	4	641	9						
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	31432	-0-	31432	31432	517	1	26649	3	Y	3554	3485	0	71 1 30
						357	4	3909	9					
08	14B2 EXT	25638	-0-	25638	57070	384	1	21942	3	Y	2628	2629	0	29
						421	4	2891	9					
09	14B2 EXT	19410	-0-	19410	76480	157	1	16414	3	Y	2336	2323	0	6 1 36
						269	4	2570	9					
10	14B2 EXT	15788	-0-	15788	92268	137	1	14757	3	Y	790	809	0	17
						25	4	869	9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	92268					Y	NO RPT			17
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	46822	-0-	46822	46822	718	1	36998	3	Y	7827	7663	0	157 1 60
						496	4	8610	9					
08	14B2 EXT	42169	-0-	42169	88991	583	1	33289	3	Y	6963	6956	0	67
						638	4	7659	9					
09	14B2 EXT	34967	-0-	34967	123958	259	1	27087	3	Y	6525	6486	0	18 1 88
						443	4	7178	9					
10	14B2 EXT	13437	-0-	13437	137395	95	1	10186	3	Y	2854	2895	0	47
						17	4	3139	9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	137395					Y	NO RPT			47
SOUTH SPUR RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	12156	-0-	12156	12156	180	1	9402	3	N	2340	2363	0	18 1 65
						2574	9							
08	14B2 EXT	9605	-0-	9605	21761	104	1	5735	3	N	3424	3392	0	97
						3766	9							
09	14B2 EXT	15712	-0-	15712	37473	341	1	11436	3	N	3577	3507	0	167
						3935	9							
10	14B2 EXT	14223	-0-	14223	51696	271	1	8176	3	N	5251	5131	0	106 1 181
						5776	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51696					N	NO RPT			181
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
06	41490 X	15172	-0-	-26318	-0-	145	1	13617	3	Y	1278	1265	0	31
						4	4	1406	9					
07	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	157	1	13045	3	Y	786	807	0	10
						20	4	865	9					
08	14880 X	13300	-0-	-1580	-0-	185	1	11883	3	Y	1104	1093	0	21
						18	4	1214	9					
09	14400 X	12216	-0-	-2184	-0-	155	1	10948	3	Y	1011	1001	0	31
						1	4	1112	9					
10	14880 X	13176	-0-	-1704	-0-	142	1	11820	3	Y	1103	1115	0	19
						1	4	1213	9					
11	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	22410 X	10566	-0-	-11844	-0-	324 1	9542 3	1 4	699 9	N	635	653 0		27	
07	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	141 1	8117 3	1 4	832 9	N	756	733 0		50	
08	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	107 4	8659 3	1 4	873 9	N	794	832 0		12	
09	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	217 1	8856 3	4 4	873 9	N	715	716 0		11	
*10	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	279 1	9377 3	787 9		N	546	552 0		5	
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-	258 1		601 9		N	NO RPT			5	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	511 1	26340 3	353 4	7808 9	Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	35012	-0-	35012	35012	359 1	20516 3	359 1	5508 9	Y	7098	6952 0	142 1	51	
08	14B2 EXT	26777	-0-	26777	61789	394 4	5508 9	178 1	18660 3	Y	5007	5012 0		46	
09	14B2 EXT	24538	-0-	24538	86327	306 4	5394 9	150 1	16226 3	Y	4904	4872 0	13 1	65	
10	14B2 EXT	16404	-0-	16404	102731	28 4				Y	-0-	65 0		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102731					Y	NO RPT			-0-	
SOUTH SPUR UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	311 1	16228 3	3597 9		N	NO RPT			-0-	
07	0 W	20136	-0-	20136	20136	262 1	14447 3	4342 9		N	3270	3233 0	25 1	87	
08	0 W	19051	-0-	19051	39187	331 1	11133 3	3473 9		N	3947	3924 0		110	
09	0 W	14937	-0-	14937	54124	404 1	12186 3	3385 9		N	3157	3120 0		147	
*10	70099 X	15975	-0-	-54124	-0-					N	3077	3053 0	63 1	108	
*11	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT			108	
FOGMT UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	302 1	5176 3	23 4	913 9	Y	-0-	3 0		1	
07	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	504 1	6448 3	6 4	799 9	Y	830	781 0		50	
08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	566 1	5552 3	25 4	1018 9	Y	726	739 0		37	
09	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	223 1	2523 3	18 4	1464 9	Y	925	894 0		68	
*10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-					Y	1331	1298 0		101	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			101	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12990 X	12214	-0-	-776	-0-	221 1	10964 3	1021 9	Y	928	922 0			50
07	DLQ G-10	14316	-0-	14316	14316	8 4	1021 9	13090 3	Y	843	856 0			37
08	29711 X	15395	-0-	-14316	-0-	15 4	927 9	14222 3	Y	787	773 0			51
09	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	299 1	866 9	9659 3	Y	811	800 0			62
10	13578 X	9831	-0-	-3747	-0-	8 4	892 9	8965 3	Y	604	622 0			44
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-	196 1	664 9		Y	NO RPT				44
						6 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
06	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	76 1	7177 3	457 9	Y	415	408 0			9
07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	2 4	4691 3	227 9	Y	206	213 0			2
08	6572 X	5352	-0-	-1220	-0-	56 1	4963 3	304 9	Y	276	273 0			5
09	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	7 4	5914 3	438 9	Y	398	391 0			12
10	6572 X	2941	-0-	-3631	-0-	83 1	2636 3		Y	248	256 0			4
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	1 4			Y	NO RPT				4
						32 1								
						273 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
06	22440 X	1741	-0-	-20699	-0-	18 1	1610 3	113 9	Y	103	107 0			3
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	28 1	2352 3	675 9	Y	614	607 0			10
08	8122 X	1167	-0-	-6955	-0-	4 4	884 3	268 9	Y	244	247 0			7
09	4230 X	4163	-0-	-67	-0-	14 1	3277 3		Y	763	744 0			26
*10	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	1 4	14938 3		Y	1648	1641 0			33
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	839 9	1813 9		Y	NO RPT				33
						179 1								
						1 4								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
06	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	316 1	4428 3	583 9	N	530	545 0			12
07	9450 X	6531	-0-	-2919	-0-	430 1	4984 3	1117 9	N	1015	1007 0			20
08	10416 X	5149	-0-	-5267	-0-	496 1	3697 3	956 9	N	869	863 0			26
09	10080 X	5872	-0-	-4208	-0-	473 1	4554 3	796 9	N	768	771 0			23
10	12648 X	6763	-0-	-5885	-0-	845 9	5591 3		N	724	722 0			25
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	376 1			N	NO RPT				25
						796 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	240722 X	23644	-0-	-217078	-0-	1425 1	19930 3	N	2081	2108	0			48
07	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	2289 9	15522 3	N	2560	2557	0			51
08	17887 X	17698	-0-	-189	-0-	1338 1	13733 3	N	1930	1922	0			59
09	17310 X	14742	-0-	-2568	-0-	2816 9	11682 3	N	1680	1687	0			52
10	17887 X	14246	-0-	-3641	-0-	1842 1	11882 3	N	1423	1424	0			51
11	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-	2123 9		N	NO RPT					51
						1212 1								
						1848 9								
						799 1								
						1565 9								
STUMBERG RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50401		Y	NO RPT					-0-
						18657	05/14/2017							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
06	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	880 1	12313 3	N	866	879	0			19
07	18000 X	11949	-0-	-6051	-0-	953 9	10002 3	N	986	986	0			19
08	22165 X	11809	-0-	-10356	-0-	862 1	9538 3	N	902	895	0			26
09	17790 X	8735	-0-	-9055	-0-	1085 9	7218 3	N	698	703	0			21
10	22165 X	10500	-0-	-11665	-0-	1279 1	9135 3	N	683	680	0			24
11	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-	992 9		N	NO RPT					24
						749 1								
						768 9								
						614 1								
						751 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
06	67440 X	20183	-0-	-47257	-0-	606 1	17818 3	Y	1598	1624	0			71
07	18480 X	18350	-0-	-130	-0-	1 4	1758 9	Y	1611	1570	0			112
08	19096 X	15984	-0-	-3112	-0-	280 1	16086 3	Y	1489	1573	0			28
09	18480 X	14325	-0-	-4155	-0-	212 4	1772 9	Y	1418	1419	0			27
10	19096 X	14465	-0-	-4631	-0-	351 1	13989 3	Y	1502	1508	0			21
11	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-	6 4	1638 9	Y	NO RPT					21
						390 1	12375 3							
						1560 9								
						343 1	12470 3							
						1652 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
06	108930 X	19902	-0-	-89028	-0-	621 1	18246 3	Y	940	944	0			43
07	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	1 4	1034 9	Y	857	838	0			62
08	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	293 1	16839 3	Y	998	1039	0			21
09	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	222 4	943 9	Y	713	717	0			17
*10	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	485 1	19290 3	Y	836	838	0			15
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-	8 4	1098 9	Y	NO RPT					15
						434 1	13758 3							
						784 9								
						386 1	14018 3							
						920 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	86H	RRCID ->	278222	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	7404	PERF.	8086 - 13233			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	106110	X	15552	-0-	-90558	-0-	481	1	14145	3	Y	841	836	0			37
07	17637	X	12855	-0-	-4782	-0-	202	1	11699	3	Y	726	712	0			51
08	14570	X	10730	-0-	-3840	-0-	155	4	799	9							12
09	14100	X	10055	-0-	-4045	-0-	246	1	9797	3	Y	621	660	0			12
10	14570	X	10331	-0-	-4239	-0-	4	4	683	9							12
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-	287	1	9093	3	Y	614	614	0			10
							675	9									
							255	1	9265	3	Y	737	739	0			10
							811	9									
											Y	NO RPT					10
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	92H	RRCID ->	278232	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	7314	PERF.	7812 - 13509			
06	41040	X	2369	-0-	-38671	-0-	68	1	1995	3	Y	278	304	0			14
07	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	306	9									
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	221	1	12732	3	Y	1320	1245	0			89
09	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	168	4	1452	9							
*10	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	711	1	28314	3	Y	2801	2840	0			50
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	12	4	3081	9							
							794	1	25209	3	Y	2386	2390	0			46
							1	4	2625	9							
							362	1	13128	3	Y	1123	1153	0			16
							1235	9									
											Y	NO RPT					16
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	278246	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL	DEPTH	7785	PERF.	N/A			
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	01	LEASE	15234	01/30/2018									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	135H	RRCID ->	278279	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL	DEPTH	7697	PERF.	7972 - 12450			
06	11070	X	10580	-0-	-490	-0-	104	1	9762	3	Y	646	636	0			17
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	3	4	711	9							
08	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	98	1	8098	3	Y	457	466	0			8
09	8760	X	8742	-0-	-18	-0-	12	4	503	9							10
10	9052	X	6800	-0-	-2252	-0-	12	4	443	9							17
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-	114	1	8110	3	Y	470	463	0			12
							1	4	517	9							
							74	1	6169	3	Y	506	511	0			12
							557	9									
											Y	NO RPT					12
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	278282	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL	DEPTH	7788	PERF.	N/A			
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	01	LEASE	15234	01/03/2018									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	278312	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	7797	PERF.	8100	-	14024					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	228664	X	22826	-0-	-	205838		-0-			374	1 4	18445	3 9	Y	3642	2595	0	1046	1	71
07	25811	X	25811	-0-	-	-0-		-0-			443	1 4	21362	3 9	Y	3636	25	0	3553	1	129
08	23374	X	21966	-0-	-	-1408		-0-			447	1 4	18009	3 9	Y	3189	1819	0	1446	1	53
09	15979	X	15979	-0-	-	-0-		-0-			408	1 4	13260	3 9	Y	2088	2084	0			57
*10	10027	X	10027	-0-	-	-0-		-0-			268	1 4	8052	3 9	Y	1547	1568	0			36
11	22620	X	NO RPT	-0-	-	-22620		-0-			5	4	1702	9	Y	NO RPT					36
LA BANDERA RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	278313	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL	DEPTH	6424	PERF.	7136	-	11509					
06	94	N	94	-0-	-	-0-		-0-			1	1 9	80	3	N	12	31	1			10
07	5	N	5	-0-	-	-0-		-0-			1	1 9	2	3	N	2					12
08	T. A.		-0-	-0-	-	-0-		-0-							N	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-	-0-		-0-							N	-0-	12	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	278320	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	7774	PERF.	8200	-	12807					
06	213675	X	19297	-0-	-	-194378		-0-			305	1 4	15066	3 9	Y	3568	2536	0	1022	1	74
07	17515	X	14345	-0-	-	-3170		-0-			233	1 4	11214	3 9	Y	2632	19	0	2590	1	97
08	17515	X	11512	-0-	-	-6003		-0-			218	1 4	8798	3 9	Y	2268	1295	0	1029	1	41
09	12513	X	12513	-0-	-	-0-		-0-			300	1 4	2495	3 9	Y	2214	2192	0			63
10	17515	X	8535	-0-	-	-8980		-0-			216	1 4	6497	3 9	Y	1653	1675	0			41
11	16950	X	NO RPT	-0-	-	-16950		-0-			4	4	1818	9	Y	NO RPT					41
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	133H	RRCID ->	278325	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	8334	PERF.	N/A							
06	0	A	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	01	LEASE	15203	07/17/2017													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	278329	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	7840	PERF.	N/A							
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	01	LEASE	15234	04/22/2018													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		78H		RRCID -> 278330		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	60585				Y	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	60585				Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	60585				Y	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/04/2018											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		84H		RRCID -> 278331		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/03/2018											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		86H		RRCID -> 278339		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A	
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/02/2018											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		87H		RRCID -> 278340		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	156206				N	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		134H		RRCID -> 278341		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/29/2017											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		81H		RRCID -> 278354		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/19/2018														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. N/A														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DELQ PR	22261	-0-	22261	22261	381 1	18390 3	5 4	3485 9	Y	3168	22 0	3108 1	110
08	DELQ PR	19239	-0-	19239	41500	395 1	15931 3	2 4	2911 9	Y	2646	1513 0	1202 1	41
09	54853 X	13353	-0-	-41500	-0-	343 1	11168 3	12 4	1830 9	Y	1664	1663 0		42
*10	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	233 1	6999 3	4 4	1583 9	Y	1439	1452 0		29
11	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 85H		RRCID -> 278383		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 147H		RRCID -> 278384		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/24/2017																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 144H		RRCID -> 278388		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 138H		RRCID -> 278422		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 142H		RRCID -> 278436		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/30/2017																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 146H		RRCID -> 278448		COMPL. DATE 06/02/2015		TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278451	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	6719	PERF.	7627	-	12567	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20280	X	2856	-0-	-17424	-0-	176	1	2462	3	N	198	194	0			4
07	21738	X	21738	-0-	-0-	-0-	1566	1	18157	3	N	1832	1801	0			35
08	T. A.		20222	-0-	20222	20222	2237	1	16674	3	N	1192	1191	0			36
09	T. A.		18955	-0-	18955	39177	1311	9	15957	3	N	1220	1219	0			37
10	T. A.		19328	-0-	19328	58505	1656	1	17042	3	N	1036	1037	0			36
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	58505	1342	9									36
							1146	1									
							1140	9									
CARLA SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	1H	RRCID	-> 278479	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	6808	PERF.	N/A			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07		0 %	32943	-0-	32943	32943	529	1	27239	3	Y	4373	4284	0	88	1	34
							365	4	4810	9							
*08		0 %	28371	-0-	28371	61314	422	1	24134	3	Y	3047	3051	0			30
							463	4	3352	9							
*09		0 %	10246	-0-	10246	71560	76	1	7971	3	Y	1880	1879	0	5	1	26
							131	4	2068	9							
*10		0 %	31206	-0-	31206	102766	123	1	13368	3	Y	16084	15843	0			267
							23	4	17692	9							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	102766					Y	NO RPT					267
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	01	LEASE	19286	05/09/2018									
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	4H	RRCID	-> 278481	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	6925	PERF.	N/A			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	01	LEASE	19410	02/16/2018									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	91H	RRCID	-> 278486	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	7392	PERF.	7645	-	13650	
06	53580	X	15684	-0-	-37896	-0-	462	1	13601	3	Y	1473	1453	0			63
							1	4	1620	9							
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	171	1	9838	3	Y	872	873	0			62
							130	4	959	9							
08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	487	1	19394	3	Y	1807	1837	0			32
							8	4	1988	9							
09	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	890	1	28250	3	Y	2707	2688	0			51
							1	4	2978	9							
*10	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	771	1	28036	3	Y	2408	2425	0			34
							1	4	2649	9							
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					34
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	79H	RRCID	-> 278509	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL	DEPTH	7567	PERF.	N/A			
06		0 A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
*08		0	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	01	LEASE	15234	12/18/2017									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	293723 X	35769	-0-	-257954	-0-	2053	1	28718	3	N	4544	4555	0		101
						4998	9								
07	20863 X	19801	-0-	-1062	-0-	1297	1	15036	3	N	3153	3192	0		62
						3468	9								
08	20863 X	20218	-0-	-645	-0-	2042	1	15221	3	N	2686	2668	0		80
						2955	9								
09	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	1210	1	11657	3	N	2361	2369	0		72
						2597	9								
10	20863 X	9381	-0-	-11482	-0-	462	1	6882	3	N	1852	1859	0		65
						2037	9								
11	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT				65
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469	
06	14550 X	3095	-0-	-11455	-0-	99	1	2897	3	Y	90	88	0		2
						99	9								
07	13170 X	5564	-0-	-7606	-0-	84	1	4855	3	Y	510	480	0		32
						64	4	561	9						
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	106	1	4226	3	Y	882	900	0		14
						2	4	970	9						
09	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	169	1	5350	3	Y	570	575	0		9
						627	9								
*10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	131	1	4752	3	Y	598	600	0		7
						658	9								
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT				7
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469	
06	11010 X	2202	-0-	-8808	-0-	65	1	1917	3	Y	200	192	0		8
						220	9								
07	9021 X	4592	-0-	-4429	-0-	68	1	3974	3	Y	452	430	0		30
						53	4	497	9						
08	9021 X	4944	-0-	-4077	-0-	108	1	4320	3	Y	467	489	0		8
						2	4	514	9						
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	132	1	4169	3	Y	516	515	0		9
						568	9								
*10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	3631	3	Y	551	552	0		8
						606	9								
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-				Y	-0-				-0-	
07	T. A.	479	-0-	479	479	2 1	444 3		Y	30	29 0			1	
						33 9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-	1 1			-0-	
09	T. A.	4376	-0-	4376	4855	23 1	3946 3		Y	370	344 0	21 1		5	
						407 9									
10	T. A.	13770	-0-	13770	18625	55 1	12128 3		Y	1443	1399 0	30 1		19	
						1587 9									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18625				Y	NO RPT				19	
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008	
06	2460 X	394	-0-	-2066	-0-	1 1	360 3		Y	30	30 0			-0-	
						33 9									
07	T. A.	120	-0-	120	120	1 1	110 3		Y	8	8 0			-0-	
						9 9									
08	T. A.	1264	-0-	1264	1384	6 1	1162 3		Y	87	76 0	11 1		-0-	
						96 9									
09	T. A.	16872	-0-	16872	18256	90 1	15353 3		Y	1299	1206 0	72 1		21	
						1429 9									
10	T. A.	12464	-0-	12464	30720	54 1	11832 3		Y	525	527 0	11 1		8	
						578 9									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30720				Y	NO RPT				8	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/18/2017															
RANCHO ENCANTADO UNIT A														WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315	
06	11580 X	9909	-0-	-1671	-0-	49 1	9629 3		Y	205	188 0			36	
						5 4	226 9								
07	DLQ G-10	10243	-0-	10243	10243	75 1	9833 3		Y	302	301 0			37	
						3 4	332 9								
08	20045 X	9802	-0-	-10243	-0-	68 1	9665 3		Y	59	87 0			9	
						4 4	65 9								
09	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	35 1	7403 3		Y	32	34 0			7	
						4 4	35 9								
10	9982 X	7954	-0-	-2028	-0-	31 1	7889 3		Y	29	30 0			6	
						2 4	32 9								
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-				Y	NO RPT				6	
RANCHO ENCANTADO UNIT A														WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824	
06	31860 X	25330	-0-	-6530	-0-	126 1	24510 3		Y	620	572 0			111	
						12 4	682 9								
07	DLQ G-10	25847	-0-	25847	25847	189 1	24587 3		Y	967	960 0			118	
						7 4	1064 9								
08	49356 X	23509	-0-	-25847	-0-	163 1	23076 3		Y	236	319 0			35	
						10 4	260 9								
09	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	101 1	20885 3		Y	117	126 0			26	
						9 4	129 9								
10	21514 X	20047	-0-	-1467	-0-	78 1	19865 3		Y	90	95 0			21	
						5 4	99 9								
11	20820 X	NO RPT	-0-	-20820	-0-				Y	NO RPT				21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
RANCHO ENCANTADO UNIT A																							
WELL #: 43H														RRCID -> 278617									
														COMPL. DATE 03/09/2016									
														TOTAL DEPTH 8326									
														PERF. 8642 - 15937									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	37500 X	25878	-0-	-11622	-0-		131	1	25398	3	9	Y	306	283	0			55					
07	27997 X	27997	-0-	-0-	-0-		12	4	337	9			530	521	0			64					
08	30380 X	26366	-0-	-4014	-0-		208	1	27198	3	9	Y	107	154	0			17					
09	29400 X	24006	-0-	-5394	-0-		8	4	583	9			54	59	0			12					
10	26939 X	24485	-0-	-2454	-0-		183	1	26053	3	9	Y	36	39	0			9					
11	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-		12	4	118	9		Y	NO RPT					9					
							11	4	59	9													
							96	1	24343	3	9												
							6	4	40	9													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 24H									
														RRCID -> 278619									
														COMPL. DATE 12/10/2015									
														TOTAL DEPTH 8578									
														PERF. 8692 - 19506									
06	33120 X	25327	-0-	-7793	-0-		93	1	24727	3	9	Y	429	413	0			64					
07	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-		35	4	472	9			462	443	0			83					
08	28334 X	25348	-0-	-2986	-0-		83	1	24910	3	9	Y	467	496	0			54					
09	27420 X	22256	-0-	-5164	-0-		92	4	508	9			443	411	0			86					
10	28024 X	22225	-0-	-5799	-0-		81	1	24405	3	9	Y	474	478	0			82					
11	25320 X	NO RPT	-0-	-25320	-0-		348	4	514	9		Y	NO RPT					82					
							89	1	21630	3	9												
							50	4	487	9													
							97	1	21597	3	9												
							10	4	521	9													
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 106H									
														RRCID -> 278628									
														COMPL. DATE 06/16/2017									
														TOTAL DEPTH 7485									
														PERF. 7895 - 14092									
06	33210 X	19665	-0-	-13545	-0-		198	1	18595	3	9	Y	788	783	0			23					
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-		5	4	867	9			670	680	0			13					
08	21049 X	9074	-0-	-11975	-0-		221	1	18299	3	9	Y	416	418	0			11					
09	20370 X	12610	-0-	-7760	-0-		27	4	737	9			402	398	0			15					
10	21049 X	14634	-0-	-6415	-0-		132	1	8471	3	9	Y	880	877	0			18					
11	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-		13	4	458	9		Y	NO RPT					18					
							170	1	11997	3	9												
							1	4	442	9													
							162	1	13503	3	9												
							1	4	968	9													
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 109H									
														RRCID -> 278635									
														COMPL. DATE 06/16/2017									
														TOTAL DEPTH 7462									
														PERF. 7952 - 14271									
06	33030 X	16388	-0-	-16642	-0-		165	1	15505	3	9	Y	649	642	0			17					
07	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-		4	4	714	9			589	596	0			10					
08	14756 X	10367	-0-	-4389	-0-		189	1	15633	3	9	Y	412	413	0			9					
09	14280 X	13743	-0-	-537	-0-		23	4	648	9			569	559	0			19					
10	14756 X	12117	-0-	-2639	-0-		152	1	9747	3	9	Y	597	604	0			12					
11	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-		15	4	453	9		Y	NO RPT					12					
							183	1	12933	3	9												
							1	4	626	9													
							136	1	11323	3	9												
							1	4	657	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	231	1	3237	3	Y	693	699	0	16	
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	762	9	2658	3	Y	699	700	0	15	
08	14043 X	3822	-0-	-10221	-0-	229	1	2727	3	Y	663	657	0	21	
09	11070 X	2616	-0-	-8454	-0-	769	9	1805	3	Y	567	570	0	18	
10	15004 X	5964	-0-	-9040	-0-	366	1	4504	3	Y	1052	1033	0	37	
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	729	9			Y	NO RPT			37	
						187	1								
						624	9								
						303	1								
						1157	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A															
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/04/2017															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027															
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	724	-0-	724	-0-	3	1	576	3	Y	132	122	0	7	1
10	T. A.	1464	-0-	1464	-0-	145	9	1197	3	Y	237	231	0	5	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	261	9			Y	NO RPT			4	
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
06	23340 X	18686	-0-	-4654	-0-	93	1	18167	3	Y	379	349	0	68	
07	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	9	4	417	9	Y	519	522	0	65	
08	21359 X	18904	-0-	-2455	-0-	141	1	18337	3	Y	99	148	0	16	
09	20670 X	16586	-0-	-4084	-0-	5	4	571	9	Y	58	61	0	13	
10	20491 X	16291	-0-	-4200	-0-	132	1	18655	3	Y	53	54	0	12	
11	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-	8	4	109	9	Y	NO RPT			12	
						79	1	16436	3	Y					
						7	4	64	9	Y					
						62	1	16166	3	Y					
						5	4	58	9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 40H														
RRCID -> 278682														
COMPL. DATE 03/09/2016														
TOTAL DEPTH 8279														
PERF. 8740 - 15038														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17730 X	14786	-0-	-2944	-0-	75 1	14344 3	Y	328	306 0				57
07	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	6 4	361 9	Y	573	564 0				66
08	16492 X	15646	-0-	-846	-0-	119 1	15538 3	Y	116	166 0				16
09	15960 X	12420	-0-	-3540	-0-	5 4	630 9	Y	64	68 0				12
10	16368 X	13434	-0-	-2934	-0-	109 1	15403 3	Y	51	54 0				9
11	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-	6 4	128 9	Y	NO RPT					9
						59 1	12286 3							
						5 4	70 9							
						52 1	13322 3							
						4 4	56 9							
FOGMT														
WELL #: 22SP														
RRCID -> 278683														
COMPL. DATE 02/20/2015														
TOTAL DEPTH 6286														
PERF. 6835 - 12558														
06	12030 X	5983	-0-	-6047	-0-	544 1	5032 3	Y	370	364 0				25
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	407 9	2252 3	Y	204	216 0				13
08	11625 X	2447	-0-	-9178	-0-	260 1	224 9	Y	218	220 0				11
09	8430 X	2870	-0-	-5560	-0-	2 4	1937 3	Y	241	234 0				18
10	6169 X	4016	-0-	-2153	-0-	269 1	240 9	Y	445	429 0				34
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	1 4	2315 3	Y	NO RPT					34
						287 1	265 9							
						3 4	3297 3							
						225 1	490 9							
						4 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 123H														
RRCID -> 278684														
COMPL. DATE 06/25/2017														
TOTAL DEPTH 7718														
PERF. 8069 - 14146														
06	137730 X	15766	-0-	-121964	-0-	154 1	14444 3	Y	1058	1050 0				27
07	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	4 4	1164 9	Y	907	920 0				14
08	16399 X	14577	-0-	-1822	-0-	169 1	14045 3	Y	923	918 0				19
09	15870 X	13577	-0-	-2293	-0-	21 4	998 9	Y	887	878 0				28
10	16399 X	13865	-0-	-2534	-0-	207 1	1015 9	Y	938	949 0				17
11	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-	21 4	12424 3	Y	NO RPT					17
						176 1	976 9							
						1 4	12680 3							
						152 1	1032 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 127H														
RRCID -> 278685														
COMPL. DATE 06/20/2017														
TOTAL DEPTH 7682														
PERF. 8161 - 14184														
06	20850 X	7673	-0-	-13177	-0-	73 1	6841 3	N	688	689 0				15
07	13530 X	3047	-0-	-10483	-0-	2 4	757 9	N	266	279 0				2
08	13981 X	8750	-0-	-5231	-0-	33 1	2717 3	N	932	917 0				17
09	13530 X	8448	-0-	-5082	-0-	4 4	293 9	N	893	884 0				26
10	13981 X	8213	-0-	-5768	-0-	118 1	7595 3	N	794	808 0				12
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	12 4	1025 9	N	NO RPT					12
						104 1	7361 3							
						1 4	982 9							
						87 1	7253 3							
						873 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	569 1	5265 3	Y	548	518 0			38	
07	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	603 9	6340 3	Y	914	888 0			64	
08	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	731 1	1005 9							
09	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	988 1	7122 3	Y	1035	1036 0			63	
*10	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	3 4	1139 9							
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	1093 1	8814 3	Y	1031	1004 0			90	
						11 4	1134 9							
						675 1	9902 3	Y	679	708 0			61	
						12 4	747 9							
								Y	NO RPT				61	
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954	
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	924 1	8913 3	Y	564	563 0			10	
07	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	6 4	620 9							
08	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	1106 1	7411 3	Y	274	277 0			7	
09	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	13 4	301 9							
10	10819 X	5935	-0-	-4884	-0-	892 1	6351 3	Y	881	863 0			25	
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-	3 4	969 9							
						2126 1	4503 3	Y	673	666 0			32	
						6 4	740 9							
						284 1	5181 3	Y	423	433 0			22	
						5 4	465 9							
								Y	NO RPT				22	
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142	
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	486 1	3028 3	N	786	694 0			174	
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	865 9								
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	708 1	4553 3	N	780	805 0			149	
09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	12 4	858 9							
*10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	717 1	4478 3	N	856	879 0			126	
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	942 9								
						547 1	3286 3	N	816	834 0			108	
						898 9								
						675 1	4301 3	N	862	771 0			199	
						948 9								
								N	NO RPT				199	
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961	
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	495 1	3078 3	N	686	593 0			147	
07	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	755 9								
08	3844 X	3534	-0-	-310	-0-	436 1	2802 3	N	298	377 0			68	
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	7 4	328 9							
10	3844 X	3526	-0-	-318	-0-	440 1	2751 3	N	312	334 0			46	
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	343 9								
						481 1	2890 3	N	369	370 0			45	
						406 9								
						415 1	2645 3	N	424	375 0			94	
						466 9								
								N	NO RPT				94	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					-0-				67
07	T. A.	4269	-0-	4269	4269	174	1	3744	3	Y	295	315	0	47
						26	4	325	9					
08	T. A.	9890	-0-	9890	14159	443	1	8386	3	Y	956	950	0	53
						9	4	1052	9					
09	T. A.	6614	-0-	6614	20773	368	1	5463	3	Y	708	711	0	50
						4	4	779	9					
10	T. A.	6943	-0-	6943	27716	330	1	5686	3	Y	839	848	0	41
						4	4	923	9					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	27716					Y	NO RPT			41
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
06	32700 X	16122	-0-	-16578	-0-	159	1	14961	3	Y	907	900	0	22
						4	4	998	9					
07	18135 X	16726	-0-	-1409	-0-	188	1	15614	3	Y	819	830	0	11
						23	4	901	9					
08	18135 X	15837	-0-	-2298	-0-	229	1	14696	3	Y	808	803	0	16
						23	4	889	9					
09	17550 X	15178	-0-	-2372	-0-	199	1	14032	3	Y	860	849	0	27
						1	4	946	9					
10	18135 X	16930	-0-	-1205	-0-	187	1	15605	3	Y	1034	1043	0	18
						1	4	1137	9					
11	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
06	31380 X	18143	-0-	-13237	-0-	180	1	16927	3	Y	937	929	0	24
						5	4	1031	9					
07	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	176	1	14604	3	Y	861	872	0	13
						22	4	947	9					
08	22723 X	20781	-0-	-1942	-0-	298	1	19097	3	Y	1234	1222	0	25
						29	4	1357	9					
09	21480 X	18439	-0-	-3041	-0-	242	1	17135	3	Y	964	958	0	31
						2	4	1060	9					
10	21514 X	1793	-0-	-19721	-0-	20	1	1677	3	Y	87	116	0	2
						96	9							
11	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT			2
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
06	10140 X	5890	-0-	-4250	-0-	11	1	5179	3	Y	636	629	0	4
						700	9					6	1	
07	T. A.	10093	-0-	10093	10093	46	1	9004	3	Y	948	929	0	9
						1043	9					14	1	
08	T. A.	8497	-0-	8497	18590	38	1	7535	3	Y	840	733	0	10
						924	9					106	1	
09	T. A.	10817	-0-	10817	29407	53	1	9075	3	Y	1535	1432	0	27
						1689	9					86	1	
10	T. A.	15956	-0-	15956	45363	62	1	13668	3	Y	2024	1978	0	30
						2226	9					43	1	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	45363					Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 53H		RRCID -> 278720		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7856 - 13259					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-					55
07	T. A.	8718	-0-	8718	8718			363 1	7794 3		Y	462	449 0				68
08	T. A.	10690	-0-	10690	19408			53 4	508 9		Y	806	826 0				48
09	T. A.	5498	-0-	5498	24906			492 1	9301 3		Y	487	498 0				37
10	T. A.	6910	-0-	6910	31816			10 4	887 9		Y	661	664 0				34
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	31816			313 1	4646 3		Y	NO RPT					34
								3 4	536 9								
								4 4	5840 3								
									727 9								
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7946 - 14083					
06	420 X	39	-0-	-381	-0-			5 3	34 9		Y	31	31 0				1
07	T. A.	16	-0-	16	16			3 3	13 9		Y	12	12 0				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	1 1				-0-
09	T. A.	2931	-0-	2931	2947			11 1	1832 3		Y	989	917 0	55 1			17
10	T. A.	1951	-0-	1951	4898			1088 9				310	315 0	7 1			5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4898			7 1	1603 3		Y	NO RPT					5
								341 9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 120H		RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7965 - 14099					
06	35430 X	17083	-0-	-18347	-0-			167 1	15699 3		Y	1103	1091 0				25
07	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-			4 4	1213 9								
08	15655 X	13047	-0-	-2608	-0-			187 1	15493 3		Y	1051	1063 0				13
09	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-			23 4	1156 9			763	763 0				13
10	15655 X	14679	-0-	-976	-0-			187 1	12002 3		Y	875	863 0				25
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-			19 4	839 9		Y	891	903 0				13
								203 1	14324 3		Y	NO RPT					
								1 4	963 9								
								162 1	13536 3		Y	NO RPT					
								1 4	980 9		Y	NO RPT					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 137H		RRCID -> 278760		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8313		PERF. N/A					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 140H		RRCID -> 278761		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 8467		PERF. N/A					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	12292				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	12292				Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	12292				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	12292				Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301													
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			3
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	Y	22	24 0	1
						6	4	24	9				
08	4402 X	1231	-0-	-3171	-0-	59	1	1119	3	Y	47	48 0	-0-
						1	4	52	9				
09	4260 X	1490	-0-	-2770	-0-	85	1	1257	3	Y	134	127 0	7
						1	4	147	9				
10	1953 X	1206	-0-	-747	-0-	57	1	991	3	Y	143	145 0	5
						1	4	157	9				
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT			5
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386													
06	5070 X	2235	-0-	-2835	-0-	202	1	1871	3	Y	147	153 0	11
						162	9						
07	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	1028	1	8912	3	Y	712	674 0	49
						8	4	783	9				
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	913	1	6580	3	Y	395	419 0	25
						3	4	435	9				
09	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	786	1	6338	3	Y	360	354 0	31
						8	4	396	9				
*10	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	373	373 0	31
						7	4	410	9				
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT			31
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925													
06	1350 X	1309	-0-	-41	-0-	172	1	1073	3	Y	58	79 0	22
						64	9						
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	227	1	1459	3	Y	236	215 0	43
						4	4	260	9				
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	229	1	1429	3	Y	278	278 0	43
						306	9						
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	197	1	1182	3	Y	213	225 0	31
						234	9						
*10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	262	1	1666	3	Y	262	231 0	62
						288	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6390 X	337	-0-	-6053	-0-	1 1	297 3	Y	35	35	0			-0-
07	T. A.	392	-0-	392	392	39 9	350 3	Y	36	35	0			1
08	T. A.	67	-0-	67	459	40 9	7 9	Y	6	6	0	1 1		-0-
09	T. A.	5546	-0-	5546	6005	60 3	4456 3	Y	967	897	0	54 1		16
10	T. A.	6665	-0-	6665	12670	26 1	5569 3	Y	974	955	0	21 1		14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12670	1064 9								14
						25 1								
						1071 9								
								Y	NO RPT					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
06	25260 X	15713	-0-	-9547	-0-	153 1	14361 3	Y	1086	1074	0			30
07	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	4 4	1195 9	Y	1025	1037	0			18
08	14818 X	13617	-0-	-1201	-0-	165 1	13631 3	Y	915	911	0			22
09	14340 X	12928	-0-	-1412	-0-	20 4	1128 9	Y	848	840	0			30
10	14818 X	6650	-0-	-8168	-0-	193 1	12398 3	Y	358	378	0			10
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-	19 4	1007 9	Y						10
						167 1	11827 3	Y						
						1 4	933 9							
						75 1	6181 3	Y						
						394 9			Y	NO RPT				
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
06	35610 X	12804	-0-	-22806	-0-	128 1	10459 3	Y	1996	2053	0			69
07	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	21 4	2196 9	Y	4442	4333	0			178
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	408 1	17408 3	Y	-0-	178	0			-0-
09	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	111 4	4886 9	Y	3989	3669	0	112 1		208
10	24707 X	19977	-0-	-4730	-0-	40 4	4388 9	Y	3731	3677	0			262
11	22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-	186 1	15640 3	Y						262
						47 4	4104 9	Y	NO RPT					
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
06	25590 X	24469	-0-	-1121	-0-	237 1	19319 3	Y	4431	4399	0			147
07	DLQ G-10	19832	-0-	19832	19832	39 4	4874 9	Y	3965	3952	0			160
08	63307 X	43475	-0-	-19832	-0-	351 1	15022 3	Y	7661	7411	0			410
09	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	97 4	4362 9	Y	3443	3547	0	108 1		198
10	25048 X	20057	-0-	-4991	-0-	607 1	34356 3	Y						243
11	24240 X	NO RPT	-0-	-24240	-0-	85 4	8427 9	Y						243
						378 1	16270 3	Y						
						39 4	3787 9							
						190 1	15969 3	Y						
						48 4	3850 9	Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E														
WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	35190 X	31255	-0-	-3935	-0-	310	1	25416	3	Y	4979	4938	0	167
						52	4	5477	9					
07	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	220	1	9416	3	Y	2509	2570	0	106
						61	4	2760	9					
08	20925 X	92	-0-	-20833	-0-	2	1	71	3	Y	17	117	0	6
						19	9							
09	20250 X	50	-0-	-20200	-0-	1	1	39	3	Y	9	14	0	1
						10	9							
10	20925 X	11719	-0-	-9206	-0-	109	1	9154	3	Y	2207	2061	0	147
						28	4	2428	9					
11	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT			147
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	15748 X	12257	-0-	-3491	-0-	222	1	10714	3	Y	1198	8	0	40
						3	4	1318	9					
08	DELQ PR	10841	-0-	10841	10841	249	1	10030	3	Y	510	303	0	7
						1	4	561	9					
09	DELQ PR	6087	-0-	6087	16928	175	1	5676	3	Y	209	212	0	4
						6	4	230	9					
*10	24824 X	7896	-0-	-16928	-0-	242	1	7288	3	Y	328	326	0	6
						5	4	361	9					
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	14183	-0-	14183	14183	258	1	12429	3	Y	1357	10	0	46
						3	4	1493	9					
08	DELQ PR	16824	-0-	16824	31007	369	1	14893	3	Y	1418	804	0	20
						2	4	1560	9					
09	DELQ PR	11586	-0-	11586	42593	312	1	10159	3	Y	1004	1000	0	24
						11	4	1104	9					
*10	54409 X	11816	-0-	-42593	-0-	336	1	10139	3	Y	1213	1213	0	24
						7	4	1334	9					
11	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	20894 X	16311	-0-	-4583	-0-	288	1	13898	3	Y	1928	14	0	69
						4	4	2121	9					
08	DELQ PR	15609	-0-	15609	15609	335	1	13472	3	Y	1637	936	0	26
						1	4	1801	9					
09	DELQ PR	11334	-0-	11334	26943	302	1	9843	3	Y	1071	1069	0	28
						11	4	1178	9					
*10	37804 X	10861	-0-	-26943	-0-	308	1	9282	3	Y	1150	1153	0	25
						6	4	1265	9					
11	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	DELQ PR	19389	-0-	19389	19389	342	1	16511	3	N	NO RPT			-0-
						5	4	2531	9		2301	16	0	81
08	DELQ PR	17072	-0-	17072	36461	353	1	14252	3	N	2241	1274	0	36
						2	4	2465	9					
09	DELQ PR	12127	-0-	12127	48588	315	1	10249	3	N	1411	1410	0	37
						11	4	1552	9					
*10	61127 X	12539	-0-	-48588	-0-	338	1	10206	3	N	1807	1805	0	39
						7	4	1988	9					
11	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					N	NO RPT			39
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	377	1	18175	3	Y	2131	15	0	75
						5	4	2344	9					
08	DELQ PR	19103	-0-	19103	19103	411	1	16569	3	Y	1928	1099	0	31
						2	4	2121	9					
09	DELQ PR	16316	-0-	16316	35419	447	1	14536	3	Y	1197	1197	0	31
						16	4	1317	9					
*10	60276 X	24857	-0-	-35419	-0-	754	1	22727	3	Y	1237	1242	0	26
						15	4	1361	9					
11	20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT			26
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	309	1	1924	3	Y	391	461	0	115
						430	9							
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	283	1	1824	3	Y	285	338	0	62
						5	4	314	9					
08	3503 X	2512	-0-	-991	-0-	299	1	1871	3	Y	311	327	0	46
						342	9							
09	3390 X	2947	-0-	-443	-0-	365	1	2193	3	Y	354	355	0	45
						389	9							
10	3503 X	2395	-0-	-1108	-0-	281	1	1787	3	Y	297	272	0	70
						327	9							
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			70
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	500	1	3111	3	Y	562	522	0	132
						618	9							
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	454	1	2924	3	Y	413	459	0	86
						8	4	454	9					
08	3813 X	3606	-0-	-207	-0-	434	1	2709	3	Y	421	443	0	64
						463	9							
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	3	Y	439	445	0	58
						483	9							
10	4247 X	3258	-0-	-989	-0-	381	1	2428	3	Y	408	370	0	96
						449	9							
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	535 1	3331 3		Y	286	278 0			73
07	3000 N	3242	-0-	242	242	315 9	2355 3		Y	468	454 0			87
08	3100 N	3722	-0-	622	864	366 1	515 9		Y	391	416 0			62
09	3000 N	3746	-0-	746	1610	454 1	2838 3		Y	379	388 0			53
*10	4583 X	2973	-0-	-1610	-0-	430 9	2854 3		Y	282	264 0			71
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	475 1			Y	NO RPT				71
						417 9								
						361 1	2302 3							
						310 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	434 1	2699 3		Y	271	260 0			66
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	298 9	2172 3		Y	633	589 0			110
08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	337 1	696 9		Y	428	470 0			68
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	6 4	2214 3		Y	320	343 0			45
10	3534 X	3509	-0-	-25	-0-	354 1	1988 3		Y	491	425 0			111
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	471 9			Y	NO RPT				111
						331 1								
						352 9								
						403 1	2566 3		Y					
						540 9								
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201 1	10499 3		Y	NO RPT				-0-
07	0 W	11953	-0-	11953	11953	1253 9			Y	1139	1121 0		9 1	29
08	0 W	9694	-0-	9694	21647	167 1	9177 3		Y	318	339 0			8
09	0 W	6914	-0-	6914	28561	350 9	6618 3		Y	90	95 0			3
10	0 W	6754	-0-	6754	35315	197 1	6496 3		Y	38	40 0		1 1	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	35315	99 9			Y	NO RPT				-0-
						216 1								
						42 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
06	1560 X	1015	-0-	-545	-0-	138 1	860 3		Y	15	15 0			4
07	1612 X	1163	-0-	-449	-0-	17 9	996 3		Y	8	10 0			2
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	155 1	907 3		Y	19	19 0			2
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	3 4	1054 3		Y	31	29 0			4
*10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	145 1	1272 3		Y	67	57 0			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 9			Y	NO RPT				14
						176 1								
						34 9								
						200 1								
						74 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	44160 X	35750	-0-	-8410	-0-	131	1	34934	3	Y	578	567	0	81
						49	4	636	9					
07	DLQ G-10	34955	-0-	34955	34955	114	1	34155	3	Y	509	502	0	88
						126	4	560	9					
08	69805 X	34850	-0-	-34955	-0-	113	1	33712	3	Y	495	531	0	52
						480	4	545	9					
09	31592 X	31592	-0-	-0-	-0-	127	1	30831	3	Y	512	471	0	93
						71	4	563	9					
10	32860 X	30618	-0-	-2242	-0-	134	1	29901	3	Y	516	524	0	85
						15	4	568	9					
11	31800 X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					Y	NO RPT			85
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
06	39390 X	30724	-0-	-8666	-0-	113	1	29955	3	Y	558	571	0	84
						42	4	614	9					
07	30349 X	30349	-0-	-0-	-0-	99	1	29711	3	Y	390	402	0	72
						110	4	429	9					
08	34162 X	29455	-0-	-4707	-0-	96	1	28532	3	Y	383	413	0	42
						406	4	421	9					
09	33060 X	26273	-0-	-6787	-0-	105	1	25701	3	Y	370	343	0	69
						60	4	407	9					
10	33449 X	26087	-0-	-7362	-0-	114	1	25527	3	Y	394	397	0	66
						13	4	433	9					
11	30720 X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					Y	NO RPT			66
FOGMT														
WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
06	4590 X	2921	-0-	-1669	-0-	258	1	2385	3	Y	253	253	0	19
						278	9							
07	4642 X	2960	-0-	-1682	-0-	256	1	2221	3	Y	437	424	0	32
						2	4	481	9					
08	4433 X	3463	-0-	-970	-0-	376	1	2708	3	Y	344	354	0	22
						1	4	378	9					
09	4290 X	2405	-0-	-1885	-0-	237	1	1910	3	Y	233	234	0	21
						2	4	256	9					
10	4371 X	1582	-0-	-2789	-0-	88	1	1298	3	Y	176	181	0	16
						2	4	194	9					
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			16
FOGMT														
WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
06	20850 X	9227	-0-	-11623	-0-	829	1	7679	3	Y	653	639	0	47
						1	4	718	9					
07	11105 X	9286	-0-	-1819	-0-	891	1	7727	3	Y	601	604	0	44
						7	4	661	9					
08	10757 X	9478	-0-	-1279	-0-	1075	1	7747	3	Y	594	601	0	37
						3	4	653	9					
09	10410 X	8507	-0-	-1903	-0-	880	1	7097	3	Y	474	469	0	42
						9	4	521	9					
10	9548 X	5834	-0-	-3714	-0-	345	1	5068	3	Y	377	386	0	33
						6	4	415	9					
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	930 X	301	-0-	-629	-0-	25 1	239 3	37 9		Y	34	36 0			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	1112 1	2356 3	3 4		Y	903	862 0			41
*10	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	200 1	3645 3	3 4		Y	1062	1050 0			53
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				53
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537															
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	229 1	2218 3	2 4		Y	536	534 0			9
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	461 1	3091 3	6 4		Y	728	719 0			18
08	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	474 1	3377 3	2 4		Y	739	736 0			21
09	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1455 1	3082 3	4 4		Y	767	752 0			36
*10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	183 1	3337 3	3 4		Y	921	910 0			47
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT				47
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421															
06	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	138 1	13039 3	4 4		Y	1070	1060 0			27
07	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	160 1	13289 3	20 4		Y	1075	1086 0			16
08	14849 X	13628	-0-	-1221	-0-	192 1	12349 3	19 4		Y	971	967 0			20
09	14370 X	7904	-0-	-6466	-0-	101 1	7128 3	1 4		Y	613	614 0			19
10	14849 X	8107	-0-	-6742	-0-	87 1	7264 3	1 4		Y	686	694 0			11
11	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT				11
STUMBERG RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147															
06	5550 X	4905	-0-	-645	-0-	284 1	3225 3	1396 9		Y	1269	1242 0			77
07	6510 X	4820	-0-	-1690	-0-	292 1	3218 3	3 4		Y	1188	1164 0			101
08	6510 X	4315	-0-	-2195	-0-	245 1	3085 3	985 9		Y	895	943 0			53
09	5430 X	3953	-0-	-1477	-0-	212 1	2642 3	1099 9		Y	999	974 0			78
10	5084 X	3473	-0-	-1611	-0-	222 1	2314 3	1 4		Y	851	869 0			60
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT				60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	117H	RRCID ->	279317	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	7427	PERF.	7985 - 14182					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37680	X	19943	-0-	-17737	-0-			197	1	18519	3	Y	1111	1100	0			28
07	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-			225	1	18670	3	Y	1036	1049	0			15
08	20243	X	17585	-0-	-2658	-0-			254	1	16288	3	Y	925	922	0			18
09	19590	X	17664	-0-	-1926	-0-			231	1	16385	3	Y	951	940	0			29
10	20243	X	17658	-0-	-2585	-0-			197	1	16394	3	Y	969	982	0			16
11	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-			1	4	1066	9	Y	NO RPT					16
LA BANDERA RANCH UNIT B					WELL #:	7H	RRCID ->	279348	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL	DEPTH	6413	PERF.	7068 - 11808				
06	5160	X	1350	-0-	-3810	-0-			19	1	1159	3	Y	155	158	0			26
07	3751	X	1233	-0-	-2518	-0-			26	1	1052	3	Y	140	143	0			23
08	2790	X	1007	-0-	-1783	-0-			42	1	769	3	Y	177	154	0	13	1	33
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-			71	1	3919	3	Y	197	223	0			7
*10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-			143	1	5580	3	Y	200	203	0			4
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			220	9			Y	NO RPT					4
MAUND RANCH 27 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	279424	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL	DEPTH	6403	PERF.	6930 - 11536				
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-							Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-			348	1	2472	3	Y	1051	1021	0			30
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-			1200	1	2542	3	Y	1361	1327	0			64
*10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-			156	1	2850	3	Y	1234	1234	0			64
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3	4	1357	9	Y	NO RPT					64
DIAMOND H STATE UNIT D					WELL #:	8H	RRCID ->	279425	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	7637	PERF.	7838 - 12791				
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-							Y	-0-	4	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-							Y	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-			148	1	1116	3	Y	254	250	1			4
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-			661	1	1778	3	Y	463	459	1			8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1	4	509	9	Y	NO RPT					8
MAUND RANCH 27 UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	279426	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	6630	PERF.	N/A				
*06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 05/26/2018																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2250 X	389	-0-	-1861	-0-	126 1	149 3	Y	104	174 1					185
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-	114 9	116 3	Y	90						275
08	14B2 EXT	450	-0-	450	450	103 1	260 3	Y	83	177 1					181
09	14B2 EXT	2899	-0-	2899	3349	99 1	2513 3	Y	314	176 1					319
10	14B2 EXT	2633	-0-	2633	5982	91 9	345 9	Y	281	508 1					92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5982	37 1	2316 3	Y							92
						4 4									
						8 1									
						309 9									
								Y	NO RPT						
LA BANDERA RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923	
06	2100 X	1255	-0-	-845	-0-	20 1	1061 3	Y	158	194 1					60
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	174 9		Y	-0-						60
08	3596 X	24	-0-	-3572	-0-	7 1	17 9	Y	15						75
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-	75 1					-0-
10	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-						-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT						-0-
STUMBERG RANCH														WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039	
06	5070 X	4190	-0-	-880	-0-	338 1	3845 3	Y	6	29 0					4
07	5239 X	5141	-0-	-98	-0-	7 9	4704 3	Y	5	7 0					2
08	4836 X	3777	-0-	-1059	-0-	426 1	6 9	Y	144	136 0					10
09	4680 X	3270	-0-	-1410	-0-	5 4	3353 3	Y	288	274 0					24
10	4340 X	3019	-0-	-1321	-0-	266 1	2734 3	Y	256	260 0					20
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	158 9	2496 3	Y	282 9						20
						219 1		Y							
						317 9									
						240 1									
						1 4									
								Y	NO RPT						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246	
06	10020 X	9944	-0-	-76	-0-	259 1	8162 3	Y	1356	1387 0					67
07	10261 X	9681	-0-	-580	-0-	31 4	1492 9	Y	1360	1354 0					73
08	10354 X	9529	-0-	-825	-0-	245 1	7592 3	Y	1283	1272 0					84
09	10020 X	8341	-0-	-1679	-0-	348 4	1496 9	Y	1102	1144 0					42
10	11315 X	8808	-0-	-2507	-0-	256 1	7095 3	Y	1221	1181 0					82
11	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-	767 4	1411 9	Y							82
						261 1	6622 3	Y							
						246 4	1212 9	Y							
						254 1	6400 3	Y							
						811 4	1343 9	Y							
								Y	NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10740 X	9179	-0-	-1561	-0-	244	1	7706	3	Y	1091	1145	0	56
						29	4	1200	9					
07	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	267	1	8255	3	Y	1398	1379	0	75
						377	4	1538	9					
08	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	305	1	8439	3	Y	1417	1398	0	94
						912	4	1559	9					
09	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	338	1	8583	3	Y	1372	1414	0	52
						319	4	1509	9					
*10	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	333	1	8409	3	Y	1378	1337	0	93
						1066	4	1516	9					
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT			93
FOGMT														
WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
06	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	627	1	5810	3	Y	534	537	0	37
						1	4	587	9					
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	405	1	3507	3	Y	498	501	0	34
						3	4	548	9					
08	8308 X	4173	-0-	-4135	-0-	459	1	3314	3	Y	362	375	0	21
						2	4	398	9					
09	8040 X	1368	-0-	-6672	-0-	138	1	1108	3	Y	110	122	0	9
						1	4	121	9					
10	8308 X	2121	-0-	-6187	-0-	121	1	1776	3	Y	202	196	0	15
						2	4	222	9					
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT			15
FOGMT														
WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
06	13950 X	12181	-0-	-1769	-0-	1122	1	10381	3	Y	615	625	0	46
						1	4	677	9					
07	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	1156	1	10022	3	Y	501	510	0	37
						9	4	551	9					
08	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	1363	1	9819	3	Y	489	495	0	31
						4	4	538	9					
09	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	1263	1	10186	3	Y	445	437	0	39
						12	4	490	9					
10	10571 X	9501	-0-	-1070	-0-	576	1	8462	3	Y	411	415	0	35
						11	4	452	9					
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT			35
STUMBERG RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
06	6330 X	1908	-0-	-4422	-0-	142	1	1612	3	Y	140	170	0	9
						154	9							
07	4598 X	2254	-0-	-2344	-0-	187	1	2065	3	Y	-0-	9	0	-0-
						2	4							
08	4371 X	3058	-0-	-1313	-0-	225	1	2833	3	Y	-0-			-0-
09	4230 X	2258	-0-	-1972	-0-	168	1	2090	3	Y	-0-			-0-
10	3472 X	1619	-0-	-1853	-0-	142	1	1477	3	Y	-0-			-0-
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-									21
07	8829 X	6384	-0-	-2445	-0-	434	1	5034	3	Y	914	926	0	17
						916	9				833	837	0	
08	8649 X	6042	-0-	-2607	-0-	570	1	4245	3	Y	1115	1098	0	34
						1227	9							
09	6540 X	6074	-0-	-466	-0-	461	1	4440	3	Y	1066	1066	0	34
						1173	9							
*10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	312	1	4650	3	Y	1568	1546	0	56
						1725	9							
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			56
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052	
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-									-0-
07	1581 X	813	-0-	-768	-0-	91	1	580	3	Y	-0-			-0-
						1	4	141	9		128	108	0	20
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	99	104	0	15
						109	9							
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	87	1	522	3	Y	57	64	0	8
						63	9							
*10	825 X	825	-0-	-0-	-0-	103	1	656	3	Y	60	54	0	14
						66	9							
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			14
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090	
06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	284	1	1767	3	Y	130	127	0	30
						143	9							
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	344	1	2212	3	Y	340	314	0	56
						6	4	374	9					
08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	346	1	2165	3	Y	526	511	0	71
						579	9							
09	3000 N	3341	-0-	341	341	384	1	2305	3	Y	593	590	0	74
						652	9							
*10	3100 N	3294	-0-	194	535	368	1	2348	3	Y	525	478	0	121
						578	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	535					Y	NO RPT			121
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506	
06	33750 X	25013	-0-	-8737	-0-	91	1	24367	3	Y	473	491	0	72
						35	4	520	9					
07	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	80	1	23935	3	Y	334	345	0	61
						88	4	367	9					
08	28768 X	24246	-0-	-4522	-0-	79	1	23451	3	Y	348	373	0	36
						333	4	383	9					
09	27000 X	20998	-0-	-6002	-0-	84	1	20494	3	Y	339	314	0	61
						47	4	373	9					
10	28055 X	20830	-0-	-7225	-0-	91	1	20326	3	Y	366	368	0	59
						10	4	403	9					
11	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC DIAMOND H STATE UNIT D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 7H 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	1350	X	1188	-0-	-162	-0-		9 354	1 9	825	3	Y	322	303	1	38	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	1172	1	83		
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	83	1	-0-		
09	3990	X	297	-0-	-3693	-0-		31 31	1 9	235	3	Y	28	28	1	-0-	
10	4123	X	180	-0-	-3943	-0-		26 85	1 9	69	3	Y	77	75	1	2	
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				2	
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	9H	RRCID -> 279699	COMPL. DATE 02/24/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 7781	- 12737						
06	5640	X	3794	-0-	-1846	-0-		26 1377	1 9	2391	3	Y	1252	1126	1	158	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	363	1	28		
08	4619	X	23	-0-	-4596	-0-		1 1	1 1	22	3	Y	-0-	23	1	5	
09	4470	X	177	-0-	-4293	-0-		21 1	1 1	156	3	Y	-0-	5	1	-0-	
10	4619	X	585	-0-	-4034	-0-		102 210	1 9	273	3	Y	191	188	1	3	
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				3	
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	10H	RRCID -> 279704	COMPL. DATE 02/24/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7828	- 12691						
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-		39 1	1 4	3627	3	Y	2278	2028	1	284	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				2506	9						
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-						Y	233	482	1	35	
09	5340	X	863	-0-	-4477	-0-		61 1	1 4	458	3	Y	-0-	35	1	-0-	
*10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-		1353 1	1 4	3635	3	Y	312	307	1	5	
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				2296	9						
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	11H	RRCID -> 279706	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8118	- 13116						
06	6360	X	4622	-0-	-1738	-0-		32 1	1 4	3045	3	Y	1404	1263	1	179	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				1544	9						
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-						Y	-0-	179	1	-0-	
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-						Y	-0-			-0-	
*10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-		1188 1	1 4	3193	3	Y	56	55	1	1	
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				1866	9			1669	1	28	
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 279709	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH	6569	PERF. N/A							
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 279710		COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018																

FOGMT				WELL #:		55SP	RRCID -> 279712	COMPL.	DATE 03/02/2016	TOTAL	DEPTH	6058	PERF.	7287 - 15137	
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	143	1	6882	3	Y	933	975	0	72
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1026	9	5585	3	Y	645	594	0	62
08	8649	X	3109	-0-	-5540	-0-	710	9	2735	3	Y	296	327	0	31
09	8370	X	539	-0-	-7831	-0-	48	1	462	3	Y	58	76	0	13
*10	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	326	9	10621	3	Y	1759	1535	0	237
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	13	1			Y	NO RPT			237
							64	9							
							586	1							
							1935	9							

MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 279815	COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH	6547	PERF. 6922	- 11546		
06	3600	X	2912	-0-	-688	-0-	195	1	1874	3	Y	765	758	0	15
							1	4	842	9					
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	451	1	3019	3	Y	547	547	0	15
							5	4	602	9					
08	2325	X	2226	-0-	-99	-0-	213	1	1519	3	Y	448	449	0	14
							1	4	493	9					
09	2250	X	2118	-0-	-132	-0-	509	1	1077	3	Y	483	474	0	23
							1	4	531	9					
10	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	75	1	1368	3	Y	746	731	0	38
							1	4	821	9					
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			38

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 279817	COMPL. DATE	01/12/2016	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7656	- 12238		
06	8460 X	2832	-0-	-5628	-0-	63	1	1989	3	Y	702	676	0	34
07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8	4	772	9					
08	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	200	1	6181	3	Y	1879	1814	0	99
09	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	282	4	2067	9					
*10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	235	1	6511	3	Y	1528	1525	0	102
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	704	4	1681	9					
						285	1	7261	3	Y	1398	1447	0	53
						271	4	1538	9					
						231	1	5837	3	Y	1095	1073	0	75
						740	4	1205	9	Y	NO RPT			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	22035	-0-	19035	35391	2043 1	18903 3	1088 9	Y	989	950 0			70	
07	56092 X	20701	-0-	-35391	-0-	2050 1	17771 3	864 9	Y	785	797 0			58	
08	20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	2430 1	17514 3	938 9	Y	853	858 0			53	
09	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	1823 1	14703 3	884 9	Y	804	787 0			70	
10	22785 X	15555	-0-	-7230	-0-	928 1	13635 3	975 9	Y	886	881 0			75	
11	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-				Y	NO RPT				75	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306	
06	11010 X	10972	-0-	-38	-0-	291 1	9197 3	1449 9	Y	1317	1361 0			66	
07	12276 X	11477	-0-	-799	-0-	297 1	9187 3	1573 9	Y	1430	1420 0			76	
08	12276 X	11301	-0-	-975	-0-	420 4	1573 9	8587 3	Y	1342	1330 0			88	
09	10710 X	9394	-0-	-1316	-0-	310 1	8587 3	1476 9	Y	1161	1206 0			43	
10	11346 X	9454	-0-	-1892	-0-	928 4	1476 9	7540 3	Y	1099	1069 0			73	
11	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-	297 1	7540 3	1277 9	Y	NO RPT				73	
STUMBERG RANCH														WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063	
06	4950 X	3474	-0-	-1476	-0-	248 1	2824 3	402 9	Y	365	398 0			26	
07	4578 X	2438	-0-	-2140	-0-	196 1	2162 3	78 9	Y	71	89 0			8	
08	4495 X	2888	-0-	-1607	-0-	2 4	78 9	2599 3	Y	75	79 0			4	
09	4050 X	3041	-0-	-1009	-0-	206 1	2599 3	83 9	Y	84	82 0			6	
10	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	219 1	2730 3	92 9	Y	61	63 0			4	
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	196 1	2031 3	67 9	Y	NO RPT				4	
STUMBERG RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001	
06	5790 X	3953	-0-	-1837	-0-	272 1	3089 3	592 9	Y	538	537 0			35	
07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	188 1	2073 3	328 9	Y	298	305 0			28	
08	5208 X	1874	-0-	-3334	-0-	2 4	328 9	1642 3	Y	93	113 0			8	
09	5040 X	2344	-0-	-2696	-0-	130 1	1642 3	102 9	Y	125	123 0			10	
10	4557 X	2426	-0-	-2131	-0-	164 1	2042 3	138 9	Y	125	126 0			9	
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	200 1	2087 3	1 4	Y	NO RPT				9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
FOGMT																	
WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	5370 X	3122	-0-	-2248	-0-	289 1	2671 3	Y			147	147	0			9	
07	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	162 9	4964 3	Y			364	349	0			24	
08	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	5 4	400 9										
09	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	743 1	5351 3	Y			402	402	0			24	
09	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	2 4	442 9										
*10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	650 1	5236 3	Y			341	335	0			30	
						6 4	375 9										
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	319 1	4685 3	Y			378	376	0			32	
						6 4	416 9										
								Y			NO RPT					32	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215																	
06	17490 X	16056	-0-	-1434	-0-	322 1	13974 3	Y			1597	1583	0			44	
07	DLQ G-10	15141	-0-	15141	15141	3 4	1757 9										
08	25755 X	10614	-0-	-15141	-0-	237 1	12790 3	Y			1918	1904	0			58	
08	25755 X	10614	-0-	-15141	-0-	4 4	2110 9										
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1	8828 3	Y			1440	1462	0			36	
10	11563 X	1	-0-	-11562	-0-	2 4	1584 9										
11	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-	1 3		Y			-0-	36	0			-0-	
								Y			-0-					-0-	
								Y			NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801																	
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y			-0-					29	
07	5642 X	1357	-0-	-4285	-0-	56 1	1195 3	Y			89	101	0			17	
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	8 4	98 9										
09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	216 1	4105 3	Y			597	579	0			35	
09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5 4	657 9										
*10	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	284 1	4217 3	Y			851	825	0			61	
						3 4	936 9										
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	339 1	5854 3	Y			1092	1097	0			56	
						4 4	1201 9										
								Y			NO RPT					56	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243																	
06	5730 X	4989	-0-	-741	-0-	189 1	2511 3	Y			2081	2049	0			82	
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	2289 9	1932 3	Y			1916	1950	0			48	
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	108 1	2211 3	Y			1509	1520	0			37	
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	2108 9											
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	115 1	1848 3	Y			1439	1437	0			39	
10	2077 X	1864	-0-	-213	-0-	1660 9											
10	2077 X	1864	-0-	-213	-0-	168 1	1082 3	Y			654	662	0			31	
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	1583 9											
						63 1											
						719 9											
								Y			NO RPT					31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	1097 1	3174 9	14590 3	Y	2885	2850 0			112	
07	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	476 1	3665 9	8482 3	Y	3332	3364 0			80	
08	11346 X	9609	-0-	-1737	-0-	352 1	2462 9	6795 3	Y	2238	2265 0			53	
09	10980 X	9173	-0-	-1807	-0-	572 1	2302 9	6299 3	Y	2093	2091 0			55	
10	11346 X	5737	-0-	-5609	-0-	247 1	1233 9	4257 3	Y	1121	1126 0			50	
11	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-				Y	NO RPT				50	
STUMBERG RANCH															
WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164															
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	637 1	1 4	8551 3	Y	1464	1396 0			113	
07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	402 1	7 4	4968 3	Y	322	406 0			29	
08	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	370 1	367 9	4006 3	Y	334	336 0			27	
09	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	252 1	2 4	3390 3	Y	954	903 0			78	
*10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	145 1	1049 9	1905 3	Y	921	916 0			83	
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	1013 9			Y	NO RPT				83	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987															
06	23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-				Y	-0-				-0-	
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	94 3	Y	1	1 0			-0-	
08	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	189 1	1 4	8316 3	Y	1858	1814 0			44	
09	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	400 1	1 4	2044 9	Y	874	884 0			34	
*10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	126 1	1 4	11827 3	Y	387	416 0			5	
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	1 4	426 9		Y	NO RPT				5	
FOGMT															
WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685															
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	560 1	513 9	5177 3	Y	466	463 0			35	
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	241 1	2 4	2093 3	Y	180	199 0			16	
08	T. A.	2076	-0-	2076	2076	230 1	1 4	1656 3	Y	172	176 0			12	
09	T. A.	2945	-0-	2945	5021	301 1	3 4	189 9	Y	191	185 0			18	
10	T. A.	1826	-0-	1826	6847	107 1	2 4	2431 3	Y	137	141 0			14	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6847	2 4	151 9		Y	NO RPT				14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																													
FOGMT															WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
06	5010 X	3051	-0-	-1959	-0-	273	1	2528	3	Y	227	250	0					18																										
07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	610	1	5289	3	Y	401	391	0					28																										
08	6820 X	5236	-0-	-1584	-0-	594	1	4285	3	Y	323	331	0					20																										
09	6600 X	1103	-0-	-5497	-0-	114	1	921	3	Y	61	75	0					6																										
10	7626 X	887	-0-	-6739	-0-	52	1	771	3	Y	57	58	0					5																										
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	1	4	63	9	Y	NO RPT							5																										
FOGMT UNIT A															WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665																													
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	121	1	1649	3	Y	218	223	0					38																										
07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	102	1	1755	3	Y	576	578	0					36																										
08	3100 X	2235	-0-	-865	-0-	123	1	1565	3	Y	496	508	0					24																										
09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	1802	3	Y	415	409	0					30																										
10	2139 X	634	-0-	-1505	-0-	47	1	536	3	Y	43	68	0					5																										
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	4	4	47	9	Y	NO RPT							5																										
LA BANDERA RANCH UNIT B															WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925																													
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	82	1	5096	3	Y	765	717	0					106																										
07	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	117	1	4845	3	Y	646	661	0					91																										
08	5208 X	2738	-0-	-2470	-0-	114	1	2091	3	Y	482	451	0			39	1	83																										
09	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	214	1	11760	3	Y	742	814	0					11																										
*10	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	174	4	816	9	Y	943	950	0					4																										
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	278	1	10907	3	Y	943	950	0					4																										
FOGMT UNIT A															WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664																													
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	381	1	5207	3	Y	661	635	0					110																										
07	5130 X	4802	-0-	-328	-0-	235	1	4017	3	Y	484	558	0					36																										
08	5332 X	4735	-0-	-597	-0-	304	1	3881	3	Y	497	508	0					25																										
09	5160 X	5035	-0-	-125	-0-	411	1	4032	3	Y	522	508	0					39																										
10	5332 X	5087	-0-	-245	-0-	352	1	3980	3	Y	661	650	0					50																										
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	28	4	727	9	Y	NO RPT							50																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
FOGMT UNIT A																	
WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		204 1	2799 3	Y		470	463 0			80		
							21 4	517 9									
07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		221 1	3782 3	Y		606	645 0			41		
							17 4	667 9									
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-		339 1	4330 3	Y		479	496 0			24		
							4 4	527 9									
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-		444 1	4359 3	Y		582	563 0			43		
							20 4	640 9									
10	4836 X	4801	-0-	-35	-0-		328 1	3712 3	Y		668	660 0			51		
							26 4	735 9									
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				Y		NO RPT				51		
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280			
06	4500 X	77	-0-	-4423	-0-		3 1	66 3	Y		7	14 0			2		
							8 9										
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-		164 1	4179 3	Y		375	353 0			24		
							1 4	413 9									
08	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-		228 1	4627 3	Y		392	393 0			23		
							1 4	431 9									
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-		220 1	4629 3	Y		452	443 0			32		
							497 9										
*10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		233 1	3841 3	Y		502	493 0			41		
							2 4	552 9									
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-				Y		NO RPT				41		
MAUND RANCH 27 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-		
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-		
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-		
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018																	
BOYD, G. G.														WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687			
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1386 3	539 9	N		490	527 1			288		
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1366 3	482 9	N		438	542 1			184		
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1238 3	508 9	N		462	340 1			306		
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		1162 3	556 9	N		505	177 1			634		
*10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		1185 3	873 9	N		794	539 1			889		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				889		
FOGMT UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107			
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		244 1	3330 3	Y		461	417 0			73		
							24 4	507 9									
07	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		247 1	4233 3	Y		443	484 0			32		
							19 4	487 9									
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		327 1	4188 3	Y		548	553 0			27		
							4 4	603 9									
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		285 1	2802 3	Y		339	341 0			25		
							13 4	373 9									
*10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-		387 1	4371 3	Y		421	414 0			32		
							30 4	463 9									
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y		NO RPT				32		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	2370 X	878	-0-	-1492	-0-	33	1	486	3	Y	326	343	0	18	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	359	9							15	
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	203	1	3162	3	Y	409	412	0	8	
09	3390 X	3384	-0-	-6	-0-	262	9							41	
*10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2373	3	Y	779	746	0	22	
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	857	9							22	
						153	1	1839	3	Y	621	640	0		
						683	9								
									Y	NO RPT				22	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467															
06	22380 X	16618	-0-	-5762	-0-	62	1	16233	3	Y	274	266	0	39	
07	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	22	4	301	9					28	
08	15841 X	14769	-0-	-1072	-0-	47	1	14276	3	Y	142	153	0	21	
09	15330 X	11910	-0-	-3420	-0-	54	4	156	9					35	
10	15841 X	12848	-0-	-2993	-0-	48	1	14302	3	Y	196	203	0	34	
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-	203	4	216	9					34	
						48	1	11628	3	Y	188	174	0		
						27	4	207	9						
						56	1	12559	3	Y	206	207	0		
						6	4	227	9						
									Y	NO RPT					
FOGMT															
WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721															
06	12150 X	10238	-0-	-1912	-0-	944	1	8737	3	Y	505	511	0	40	
07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	1	4	556	9					38	
08	10974 X	8260	-0-	-2714	-0-	801	1	6942	3	Y	487	489	0	30	
09	10620 X	7750	-0-	-2870	-0-	6	4	536	9					31	
10	10974 X	6732	-0-	-4242	-0-	946	1	6815	3	Y	451	459	0	33	
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	3	4	496	9					33	
						814	1	6565	3	Y	330	329	0		
						8	4	363	9						
						403	1	5908	3	Y	376	374	0		
						7	4	414	9						
									Y	NO RPT					
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207															
06	12930 X	6013	-0-	-6917	-0-	190	1	3887	3	Y	1758	1749	0	119	
07	11711 X	10834	-0-	-877	-0-	2	4	1934	9					163	
08	11656 X	8092	-0-	-3564	-0-	362	1	7304	3	Y	2878	2834	0	123	
09	8700 X	3074	-0-	-5626	-0-	2	4	3166	9					10	
*10	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	287	1	5523	3	Y	2070	2110	0	15	
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-	5	4	2277	9						
						234	1	2827	3	Y	8	117	0	4	1
						4	4	9	9					6	1
						385	1	8473	3	Y	224	213	0		
						7	4	246	9						
									Y	NO RPT				15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGME UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	323 1	4409 3	Y	713	679 0				118
07	5053 X	2457	-0-	-2596	-0-	32 4	784 9	Y	362	451 0				29
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	114 1	1937 3	Y	-0-	29 0				-0-
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	8 4	398 9	Y	-0-					-0-
*10	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	939 1	10617 3	Y	785	729 0				56
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	74 4	864 9	Y	NO RPT					56
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
06	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	200 1	7497 3	Y	1645	1561 0	62 1			65
07	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1 4	1810 9	Y	1006	937 0	110 1			24
08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	176 1	5155 3	Y	2883	2415 0	381 1			111
09	8730 X	2086	-0-	-6644	-0-	1 4	1107 9	Y	607	562 0	108 1			48
10	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	363 1	8983 3	Y	-0-					48
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-	1 4	3171 9	Y	NO RPT					48
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	117 1	4410 3	Y	2494	2350 0	94 1			96
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	1 4	2743 9	Y	2342	2134 0	247 1			57
08	8153 X	5712	-0-	-2441	-0-	150 1	4403 3	Y	2139	1823 0	288 1			85
09	5820 X	3158	-0-	-2662	-0-	1 4	2576 9	Y	1278	1066 0	207 1			90
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	131 1	3228 3	Y	-0-					90
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	2353 9		Y	NO RPT					90
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														
06	8010 X	2597	-0-	-5413	-0-	52 1	2238 3	Y	279	285 0				10
07	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	307 9	2268 3	Y	245	246 0				9
08	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	42 1	270 9	Y	876	863 0				22
09	2820 X	2524	-0-	-296	-0-	1 4	8677 3	Y	226	237 0				11
10	2914 X	1098	-0-	-1816	-0-	197 1	964 9	Y	96	104 0				3
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	75 1	2200 3	Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 280501													COMPL. DATE 10/29/2014	
TOTAL DEPTH 8206													PERF. 8825 - 17956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-								4 0	-0-
07	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	576	1	10280	3	Y	2936	2867 0		69
						3230	9							
08	26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	1059	1	20483	3	Y	4625	4585 0		109
						5088	9							
09	22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	1441	1	15879	3	Y	4268	4263 0		114
						4695	9							
*10	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	1089	1	18800	3	Y	4070	4004 0		180
						4477	9							
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			180
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 280516													COMPL. DATE 11/08/2014	
TOTAL DEPTH 8182													PERF. 8746 - 17459	
06	13230 X	10974	-0-	-2256	-0-	643	1	8556	3	Y	1614	1617 0		65
						1775	9							
07	15510 X	6366	-0-	-9144	-0-	274	1	4895	3	Y	1088	1125 0		28
						1197	9							
08	19933 X	4950	-0-	-14983	-0-	153	1	2954	3	Y	1675	1662 0		41
						1843	9							
09	14400 X	5589	-0-	-8811	-0-	316	1	3481	3	Y	1629	1624 0		46
						1792	9							
10	14725 X	9865	-0-	-4860	-0-	394	1	6808	3	Y	2421	2358 0		109
						2663	9							
11	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT			109
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 82H RRCID -> 280536													COMPL. DATE 12/04/2014	
TOTAL DEPTH 8139													PERF. 8766 - 15268	
06	7170 X	2065	-0-	-5105	-0-	112	1	1488	3	Y	423	429 0		17
						465	9							
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	2885	3	Y	951	946 0		22
						1046	9							
08	3658 X	188	-0-	-3470	-0-	7	1	139	3	Y	38	60 0		-0-
						42	9							
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	267	1	2943	3	Y	865	843 0		22
						952	9							
10	3286 X	3120	-0-	-166	-0-	138	1	2387	3	Y	541	540 0		23
						595	9							
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 114H RRCID -> 280537													COMPL. DATE 03/31/2015	
TOTAL DEPTH 7858													PERF. 8498 - 16061	
06	18390 X	9866	-0-	-8524	-0-	185	1	8036	3	Y	1494	1498 0		42
						2	4	1643	9					
07	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	168	1	9097	3	Y	1468	1466 0		44
						3	4	1615	9					
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	Y	462	495 0		11
						1	4	508	9					
09	2520 X	134	-0-	-2386	-0-	4	1	111	3	Y	17	28 0		-0-
						19	9							
10	2604 X	49	-0-	-2555	-0-	1	1	41	3	Y	6	6 0		-0-
						7	9							
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	280538	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	6304	PERF.	6800	-	11636		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-			401	1	3210	3	Y	458	499	0			91
07	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-			504	9	4938	3	Y	442	435	0			98
08	4588 X	1511	-0-	-3077	-0-			486	9	1272	3	Y	79	154	0			23
09	4440 X	1924	-0-	-2516	-0-			152	1	1598	3	Y	132	131	0			24
10	4588 X	2998	-0-	-1590	-0-			87	9	2206	3	Y	610	551	0			83
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			181	1			Y	NO RPT					83
								145	9									
								121	1									
								671	9									
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	280539	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	6314	PERF.	6999	-	11787		
06	9900 X	1678	-0-	-8222	-0-			133	1	1065	3	Y	436	370	0			66
07	3510 X	2203	-0-	-1307	-0-			480	9	1433	3	Y	535	492	0			109
08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-			181	1	4116	3	Y	1063	1029	0			143
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-			589	9	1169	9	Y	828	832	0			139
*10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-			489	1	3359	3	Y	682	717	0			104
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			1	4	911	9	Y	NO RPT					104
								380	1	4003	3	Y						
								1	4									
								220	1									
								750	9									
DIAMOND H STATE UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	280644	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	7375	PERF.	N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND	33462	-0-	33462	33462			162	1	13555	3	Y	17783	17654	0	108	1	115
*08	P&A COND	27962	-0-	27962	61424			184	4	19561	9	Y	14152	14012	0	152	1	103
*09	P&A COND	23230	-0-	23230	84654			230	1	11679	3	Y	12462	12458	0	33	1	74
*10	P&A COND	19619	-0-	19619	104273			486	4	15567	9	Y	10930	10941	0			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	104273			263	1	8732	3	Y	NO RPT					63
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01	LEASE 18802			527	4	13708	9							
								211	1	7232	3	Y						
								153	4	12023	9	Y						
DIAMOND H STATE UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	280645	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	7344	PERF.	N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND	41749	-0-	41749	41749			195	1	16303	3	Y	22754	22607	0	139	1	146
08	P&A COND	32686	-0-	32686	74435			222	4	25029	9	Y	17302	17138	0	187	1	123
09	P&A COND	27568	-0-	27568	102003			254	1	12865	3	Y	15626	15618	0	41	1	90
10	P&A COND	24402	-0-	24402	126405			535	4	19032	9	Y	14556	14566	0			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	126405			287	1	9518	3	Y	NO RPT					80
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01	LEASE 18802			574	4	17189	9							
								233	1	7988	3	Y						
								169	4	16012	9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13500 X	9998	-0-	-3502	-0-	180 1	7785 3	Y	1847	1822 0				54
07	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	180 1	9684 3	Y	2162	2147 0				69
08	9765 X	4934	-0-	-4831	-0-	89 1	3943 3	Y	819	863 0				25
09	9450 X	23	-0-	-9427	-0-	1 1	18 3	Y	4	24 0				5
10	9765 X	33	-0-	-9732	-0-	1 1	26 3	Y	5	6 0				4
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-	6 9		Y	NO RPT					4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
06	12630 X	12176	-0-	-454	-0-	240 1	10402 3	Y	1393	1378 0				36
07	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	254 1	13690 3	Y	1764	1749 0				51
08	14632 X	13376	-0-	-1256	-0-	263 1	11578 3	Y	1394	1413 0				32
09	14160 X	11896	-0-	-2264	-0-	344 1	10180 3	Y	1246	1233 0				45
10	12586 X	9875	-0-	-2711	-0-	214 1	8546 3	Y	1012	1047 0				10
11	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-	2 4	1113 9	Y	NO RPT					10
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169 1	14178 3	Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND	35520	-0-	35520	35520	193 4	20980 9	Y	19073	18947 0	116 1			124
*08	P&A COND	28471	-0-	28471	63991	226 1	11520 3	Y	14767	14624 0	159 1			108
*09	P&A COND	19898	-0-	19898	83889	481 4	16244 9	Y	9279	9307 0	25 1			55
*10	P&A COND	19618	-0-	19618	103507	269 1	8887 3	Y	11490	11478 0				67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	103507	535 4	10207 9	Y	NO RPT					67
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018														
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 1	2800 3	Y	NO RPT					-0-
07	0 %	6162	-0-	6162	6162	38 4	3290 9	Y	2991	2954 0	19 1			18
*08	0 %	14016	-0-	14016	20178	121 1	6135 3	Y	6823	6720 0	73 1			48
*09	0 %	15592	-0-	15592	35770	255 4	7505 9	Y	8114	8094 0	21 1			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	185 1	6114 3	Y	NO RPT					47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368 4	8925 9	Y	NO RPT					47
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
06	14610 X	11413	-0-	-3197	-0-	10246 3	1167 9	Y	1061	1055 0				28
07	DLQ G-10	14157	-0-	14157	14157	13028 3	1129 9	Y	1026	1024 0				30
08	30104 X	15947	-0-	-14157	-0-	14829 3	1118 9	Y	1016	1022 0				24
09	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	12765 3	1135 9	Y	1032	1018 0				38
*10	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11208 3	712 9	Y	647	679 0				6
11	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-			Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC												//CONT.// 797102											
DIAMOND H STATE UNIT B												WELL #: 6H			RRCID -> 280676			COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018																							
BRISCOE CARLA RANCH																							
WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863																							
06	3000 N	3881	-0-	881	2619	647 1	2261 3	Y	875	108 0	599 1	481											
07	3100 N	3252	-0-	152	2771	629 1	1622 3	Y	896	1034 0		343											
08	3100 N	4429	-0-	1329	4100	1235 1	2327 3	Y	778	638 0		483											
09	3000 N	3612	-0-	612	4712	939 1	2020 3	Y	594	642 0		435											
*10	6151 X	1439	-0-	-4712	-0-	345 1	855 3	Y	217	389 0		263											
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	239 9		Y	NO RPT			263											
DIAMOND H STATE UNIT B																							
WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A																							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-											
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018																							
DIAMOND H STATE UNIT B																							
WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A																							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
07	0 %	38493	-0-	38493	38493	191 1	15980 3	Y	20095	19967 0	122 1	131											
08	0 %	31028	-0-	31028	69521	217 4	22105 9	Y	15988	15830 0	171 1	118											
09	0 %	26028	-0-	26028	95549	250 1	12664 3	Y	14449	14441 0	38 1	88											
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	95549	527 4	17587 9	Y	NO RPT			88											
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	95549	281 1	9293 3	Y	NO RPT			88											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018																							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																							
WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885																							
06	7680 X	686	-0-	-6994	-0-	39 1	516 3	Y	119	137 0		9											
07	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	131 9		Y	-0-	5 0		4											
08	1271 X	30	-0-	-1241	-0-	7 3	23 9	Y	21	20 0		5											
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	5 0		-0-											
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-											
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	120H	RRCID ->	280763	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL	DEPTH	7937	PERF.	8588	-	14829			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-			191	1	8270	3	Y	1074	1067	0			29
07	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-			163	1	8833	3	Y	1249	1241	0			37
08	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-			196	1	8620	3	Y	1511	1512	0			36
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-			271	1	8004	3	Y	1151	1144	0			43
*10	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-			222	1	8861	3	Y	1058	1090	0			11
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-							Y	NO RPT					11
DIAMOND H STATE					WELL #:	13H	RRCID ->	280764	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8002	-	11572		
06	4350	X	4081	-0-	-269	-0-			40	1	3737	3	Y	275	246	1			36
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-			83	1	3960	3	Y	543	537	1			42
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-			94	1	3774	3	Y	555	495	1			102
09	3540	X	1033	-0-	-2507	-0-			39	4	611	9	Y	40	139	1			3
10	3658	X	3	-0-	-3655	-0-			1	4	44	9	Y	-0-	2	1			-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			3	3			Y	NO RPT					-0-
DIAMOND H STATE UNIT B					WELL #:	3H	RRCID ->	280765	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	7395	PERF.	N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				213	1	17791	3	N	NO RPT					-0-
07	0 %	44287	-0-	44287	44287				242	4	26041	9	N	23674	23528	0	144	1	154
08	0 %	31746	-0-	31746	76033				255	1	12968	3	N	16347	16205	0	176	1	120
09	0 %	28984	-0-	28984	105017				541	4	17982	9		16340	16319	0	43	1	98
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	105017				305	1	10096	3	N	16340	16319	0	43	1	98
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	105017				609	4	17974	9	N	NO RPT					98
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018																			
DIAMOND H STATE UNIT B					WELL #:	7H	RRCID ->	280772	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL	DEPTH	7221	PERF.	N/A				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
07	0 K	6628	-0-	6628	6628				36	1	3039	3	Y	3192	3153	0	19	1	21
08	0 K	12267	-0-	12267	18895				42	4	3511	9		6259	6167	0	67	1	46
09	0 %	13032	-0-	13032	31927				100	1	5071	3	Y	6832	6818	0	18	1	42
*10	0 %	10069	-0-	10069	41996				211	4	6885	9		6832	6818	0	18	1	42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	41996				153	1	5059	3	Y	5319	5329	0			32
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 09/03/2018																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	575 1	12123 3	12123 3	12123 3	Y	973	952 0			45
07	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	388 1	9928 3	9928 3	9928 3	Y	639	643 0			41
08	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	395 1	8038 3	8038 3	8038 3	Y	895	887 0			49
09	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	287 1	6040 3	6040 3	6040 3	Y	736	733 0			52
*10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	337 1	5535 3	5535 3	5535 3	Y	901	882 0			71
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	2 4	991 9	991 9	991 9	Y	NO RPT				71
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580	
06	20460 X	7876	-0-	-12584	-0-	145 1	6254 3	6254 3	6254 3	Y	1342	1333 0			36
07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	104 1	5647 3	5647 3	5647 3	Y	1052	1057 0			31
08	14B2 EXT	3330	-0-	3330	3330	61 1	2673 3	2673 3	2673 3	Y	542	561 0			12
09	14B2 EXT	712	-0-	712	4042	19 1	559 3	559 3	559 3	Y	122	131 0			3
10	14B2 EXT	2159	-0-	2159	6201	134 9	1717 3	1717 3	1717 3	Y	363	364 0			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6201	399 9				Y	NO RPT				2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834	
06	23430 X	11717	-0-	-11713	-0-	241 1	10438 3	10438 3	10438 3	Y	942	929 0			26
07	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	169 1	9103 3	9103 3	9103 3	Y	2141	2104 0			63
08	17205 X	3240	-0-	-13965	-0-	56 1	2443 3	2443 3	2443 3	Y	674	720 0			17
09	16650 X	70	-0-	-16580	-0-	741 9	51 3	51 3	51 3	Y	15	30 0			2
10	16988 X	16001	-0-	-987	-0-	303 1	12091 3	12091 3	12091 3	Y	3277	3241 0			38
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-	2 4	3605 9	3605 9	3605 9	Y	NO RPT				38
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178	
06	20070 X	17219	-0-	-2851	-0-	212 1	13950 3	13950 3	13950 3	Y	2779	2781 0			45
07	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	3057 9	13409 3	13409 3	13409 3	Y	2466	2459 0			52
08	T. A.	18427	-0-	18427	18427	2713 9	14958 3	14958 3	14958 3	Y	2808	2803 0			57
09	T. A.	6660	-0-	6660	25087	3089 9	5230 3	5230 3	5230 3	Y	1140	1177 0			20
10	T. A.	9718	-0-	9718	34805	140 1	1254 9	1254 9	1254 9	Y	1706	1692 0	8 1		26
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34805	1877 9				Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	327 1	14186 3	710 9	710 9	Y	645	693 0			22
07	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	258 1	13910 3	1076 9	1076 9	Y	978	968 0			32
08	14353 X	13905	-0-	-448	-0-	281 1	12406 3	1216 9	1216 9	Y	1105	1108 0			29
09	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	508 1	15044 3	1300 9	1300 9	Y	1182	1164 0			47
10	14353 X	12501	-0-	-1852	-0-	290 1	11590 3	619 9	619 9	Y	563	601 0			9
11	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-	2 4				Y	NO RPT				9
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668															
06	4710 X	3368	-0-	-1342	-0-	57 1	2462 3	849 9	849 9	Y	772	766 0			22
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	52 1	2834 3	813 9	813 9	Y	739	738 0			23
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	62 1	2720 3	721 9	721 9	Y	655	661 0			17
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	94 1	2764 3	715 9	715 9	Y	650	641 0			26
*10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	68 1	2685 3	623 9	623 9	Y	566	584 0			8
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				8
FOGMT UNIT A															
WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882															
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	57 0			-0-
07	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	856 1	14634 3	3906 9	3906 9	Y	3551	3339 0			212
08	T. A.	14564	-0-	14564	14564	870 1	11117 3	2567 9	2567 9	Y	2334	2427 0			119
09	T. A.	11414	-0-	11414	25978	881 1	8645 3	1849 9	1849 9	Y	1681	1674 0			126
10	T. A.	5107	-0-	5107	31085	327 1	3706 3	1048 9	1048 9	Y	953	1002 0			77
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	31085	26 4				Y	NO RPT				77
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867															
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	190 1	2532 3	2657 9	2657 9	Y	2415	2391 0			96
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	111 1	1974 3	2126 9	2126 9	Y	1933	1981 0			48
08	4030 X	3787	-0-	-243	-0-	104 1	2005 3	1678 9	1678 9	Y	1525	1537 0			36
09	3900 X	2497	-0-	-1403	-0-	116 1	1284 3	1097 9	1097 9	Y	997	1007 0			26
*10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	205 1	3529 3	2328 9	2328 9	Y	2116	2051 0			91
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT				91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21420 X	14374	-0-	-7046	-0-	271 1	11737 3	2364 9	2364 9	Y	2149	2123 0			56
07	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	250 1	13501 3	2670 9	2670 9	Y	2427	2413 0			70
08	14973 X	14863	-0-	-110	-0-	278 1	12241 3	2342 9	2342 9	Y	2129	2151 0			48
09	14490 X	12604	-0-	-1886	-0-	346 1	10224 3	2033 9	2033 9	Y	1848	1829 0			67
10	14973 X	11772	-0-	-3201	-0-	244 1	9752 3	1774 9	1774 9	Y	1613	1664 0			16
11	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT				16
STUMBERG RANCH UNIT C														WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283	
06	2310 X	58	-0-	-2252	-0-	2 1	24 3	32 9	32 9	Y	29	27 0			2
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	121 1	2326 3	5 4	1233 9	Y	1121	1081 0			42
08	3100 N	6343	-0-	3243	3243	288 1	4495 3	1560 9	1560 9	Y	1418	1407 0			53
09	3000 N	5468	-0-	2468	5711	256 1	3954 3	1258 9	1258 9	Y	1144	1134 0			63
*10	3100 N	3751	-0-	651	6362	217 1	2617 3	917 9	917 9	Y	834	866 0			31
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	5912					Y	NO RPT				31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956	
06	18150 X	13008	-0-	-5142	-0-	251 1	10856 3	2 4	1899 9	Y	1726	1707 0			47
07	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	236 1	12734 3	4 4	2702 9	Y	2456	2430 0			73
08	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	316 1	13925 3	2 4	2720 9	Y	2473	2487 0			59
09	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	499 1	14753 3	2 4	2721 9	Y	2474	2440 0			93
10	15004 X	12035	-0-	-2969	-0-	251 1	10027 3	2 4	1755 9	Y	1595	1670 0			18
11	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT				18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620	
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	174 1	4067 3	2006 9	2006 9	Y	1824	1824 0			51
07	3906 X	3617	-0-	-289	-0-	79 1	2094 3	1444 9	1444 9	Y	1313	1327 0			37
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	220 1	5145 3	1 4	1977 9	Y	1797	1757 0	37 1		40
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	166 1	3391 3	2 4	862 9	Y	784	805 0			19
10	5735 X	1457	-0-	-4278	-0-	35 1	1089 3	1 4	332 9	Y	302	312 0			9
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	169	1	7283	3	Y	927	920	0	26
						1	4	1020	9					
07	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	203	1	10952	3	Y	1928	1896	0	58
						3	4	2121	9					
08	11253 X	8017	-0-	-3236	-0-	150	1	6614	3	Y	1138	1167	0	29
						1	4	1252	9					
09	10890 X	335	-0-	-10555	-0-	10	1	294	3	Y	28	54	0	3
						31	9							
10	11253 X	3004	-0-	-8249	-0-	56	1	2221	3	Y	661	656	0	8
						727	9							
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT			8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														
06	6510 X	3007	-0-	-3503	-0-	80	1	1867	3	N	964	976	0	26
						1060	9							
07	6142 X	2809	-0-	-3333	-0-	75	1	1983	3	N	683	691	0	18
						751	9							
08	2666 X	2008	-0-	-658	-0-	59	1	1373	3	N	524	520	0	11
						576	9					11	1	
09	2580 X	1698	-0-	-882	-0-	57	1	1161	3	N	435	437	0	9
						1	4	479	9					
10	3658 X	2061	-0-	-1597	-0-	46	1	1428	3	N	533	531	0	11
						1	4	586	9					
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497														
06	5430 X	3665	-0-	-1765	-0-	71	1	1667	3	N	1752	1755	0	47
						1927	9							
07	3937 X	3407	-0-	-530	-0-	71	1	1893	3	N	1312	1324	0	35
						1443	9							
08	4154 X	2731	-0-	-1423	-0-	71	1	1660	3	N	909	905	0	20
						1000	9					19	1	
09	4020 X	2265	-0-	-1755	-0-	69	1	1411	3	N	713	718	0	15
						1	4	784	9					
10	3844 X	2948	-0-	-896	-0-	66	1	2009	3	N	793	792	0	16
						1	4	872	9					
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
06	12540 X	12253	-0-	-287	-0-	153	1	10067	3	Y	1848	1850	0	27
						2033	9							
07	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	194	1	11352	3	Y	1924	1914	0	37
						2116	9							
08	T. A.	8942	-0-	8942	8942	188	1	7377	3	Y	1252	1265	0	24
						1377	9							
09	T. A.	143	-0-	143	9085	4	1	134	3	Y	4	28	0	-0-
						1	4	4	9					
10	T. A.	6285	-0-	6285	15370	168	1	5591	3	Y	478	470	0	6
						526	9					2	1	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15370					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	21858	-0-	21858	21858	373	1	18015	3	N	3150	22	0	113
						5	4	3465	9					
08	DELQ PR	19505	-0-	19505	41363	405	1	16330	3	N	2516	1441	0	43
						2	4	2768	9					
09	DELQ PR	15443	-0-	15443	56806	392	1	12746	3	N	2083	2069	0	57
						14	4	2291	9					
*10	73022 X	16216	-0-	-56806	-0-	428	1	12876	3	N	2640	2637	0	60
						8	4	2904	9					
11	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT			60
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 %	3598	-0-	3598	3598	42	1	2222	3	Y	1213	1198	0	31
						1334	9							
08	0 %	3515	-0-	3515	7113	34	1	1863	3	Y	1471	1462	0	40
						1618	9							
09	0 %	2200	-0-	2200	9313	30	1	1005	3	Y	1059	1049	0	50
						1165	9							
10	0 %	3575	-0-	3575	12888	71	1	2149	3	Y	1232	1214	0	43
						1355	9							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12888					Y	NO RPT			43
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	8220	-0-	8220	8220	147	1	7652	3	Y	383	382	0	11
						421	9							
08	14B2 EXT	4934	-0-	4934	13154	74	1	4100	3	Y	691	682	0	20
						760	9							
09	14B2 EXT	3450	-0-	3450	16604	84	1	2826	3	Y	491	487	0	24
						540	9							
10	14B2 EXT	4966	-0-	4966	21570	147	1	4439	3	Y	345	349	0	13
						380	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21570					Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
06	118110 X	24010	-0-	-94100	-0-	228	1	22279	3	Y	1366	1369	0	36
						1503	9							
07	122047 X	20969	-0-	-101078	-0-	241	1	19474	3	Y	1133	1136	0	33
						8	4	1246	9					
08	122047 X	17077	-0-	-104970	-0-	251	1	15780	3	Y	951	954	0	30
						1046	9							
09	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	127	1	11342	3	Y	668	669	0	29
						1	4	735	9					
*10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	39	1	5161	3	Y	634	631	0	32
						697	9							
11	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT			32

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 835

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	22HT	RRCID	-> 284125	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	7921	PERF.	8116	-	17065		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	106800	X	26076	-0-	-80724		-0-	249 1564	1 9	24263	3	Y	1422	1423	0			35
07	110360	X	25513	-0-	-84847		-0-	294 10	1 4	23782	3	Y	1297	1296	0			36
08	110360	X	22260	-0-	-88100		-0-	329 1243	1 9	20688	3	Y	1130	1130	0			36
09	19998	X	19998	-0-	-0-		-0-	208 2	1 4	18710	3	Y	980	973	0			43
*10	23221	X	23221	-0-	-0-		-0-	163 1194	1 9	21864	3	Y	1085	1072	0			56
11	24690	X	NO RPT	-0-	-24690		-0-					Y	NO RPT					56
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	22HU	RRCID -> 284127	COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL	DEPTH	7853	PERF.	8072	-	17268		
06	47820	X	35978	-0-	-11842		-0-	320 4494	1 9	31164	3	Y	4085	4085	0			105
07	49414	X	34550	-0-	-14864		-0-	370 12	1 4	29923	3	Y	3859	3854	0			110
08	49414	X	31387	-0-	-18027		-0-	428 4089	1 9	26870	3	Y	3717	3710	0			117
09	25989	X	25989	-0-	-0-		-0-	247 3	1 4	22251	3	Y	3171	3151	0			137
*10	25032	X	25032	-0-	-0-		-0-	158 3683	1 9	21191	3	Y	3348	3316	0			169
11	33450	X	NO RPT	-0-	-33450		-0-					Y	NO RPT					169
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A					WELL #:	01HY	RRCID -> 284131	COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL	DEPTH	7141	PERF.	9740	-	13246		
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		12763	-0-	12763		12763	216 150	1 4	11151	3	Y	1133	1102	0	22	1	11
08	DELQ PR		11979	-0-	11979		24742	189 208	1 4	10814	3	Y	698	700	0			9
09	DELQ PR		4522	-0-	4522		29264	36 61	1 4	3731	3	Y	631	628	0	2	1	10
*10	32598	X	3334	-0-	-29264		-0-	30 6	1 4	3298	3	Y	-0-	10	0			-0-
11	12360	X	NO RPT	-0-	-12360		-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	22HW	RRCID -> 284143	COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL	DEPTH	7952	PERF.	8133	-	17576		
06	105180	X	29401	-0-	-75779		-0-	282 1617	1 9	27502	3	Y	1470	1465	0			40
07	108686	X	26688	-0-	-81998		-0-	311 10	1 4	25084	3	Y	1166	1170	0			36
08	108686	X	24083	-0-	-84603		-0-	359 1186	1 9	22538	3	Y	1078	1078	0			36
09	20188	X	20188	-0-	-0-		-0-	213 2	1 4	19082	3	Y	810	809	0			37
*10	21599	X	21599	-0-	-0-		-0-	152 1045	1 9	20402	3	Y	950	937	0			50
11	25830	X	NO RPT	-0-	-25830		-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	13920 X	3266	-0-	-10654	-0-	93 1 442 9	2731	3	Y	402	395 0		16		
07	14384 X	3651	-0-	-10733	-0-	53 1 41 4	3062	3	Y	450	437 0		29		
08	14384 X	4593	-0-	-9791	-0-	96 1 2 4	3828	3	Y	606	626 0		9		
09	8310 X	2576	-0-	-5734	-0-	60 1 602 9	1914	3	Y	547	548 0		8		
10	7316 X	3296	-0-	-4020	-0-	70 1 671 9	2555	3	Y	610	612 0		6		
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT			6		
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302	
06	8220 X	8218	-0-	-2	-0-	244 1 1 4	7182	3	Y	719	714 0		33		
07	8494 X	6789	-0-	-1705	-0-	103 1 78 4	5931	3	Y	615	603 0		45		
08	8494 X	6160	-0-	-2334	-0-	129 1 2 4	5112	3	Y	834	862 0		17		
09	8220 X	5305	-0-	-2915	-0-	141 1 679 9	4485	3	Y	617	620 0		14		
10	8494 X	5858	-0-	-2636	-0-	134 1 867 9	4857	3	Y	788	789 0		13		
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-				Y	NO RPT			13		
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920	
06	135900 X	30352	-0-	-105548	-0-	294 1 1432 9	28626	3	Y	1302	1299 0		33		
07	140430 X	24976	-0-	-115454	-0-	292 1 9 4	23583	3	Y	993	998 0		28		
08	140430 X	22681	-0-	-117749	-0-	339 1 1044 9	21298	3	Y	949	948 0		29		
09	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	214 1 2 4	19213	3	Y	765	761 0		33		
*10	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	130 1 1289 9	17400	3	Y	1172	1146 0		59		
11	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-				Y	NO RPT			59		
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447	
06	95490 X	35349	-0-	-60141	-0-	327 1 3168 9	31854	3	Y	2880	2870 0		73		
07	98673 X	34753	-0-	-63920	-0-	391 1 13 4	31612	3	Y	2488	2491 0		70		
08	98673 X	28051	-0-	-70622	-0-	407 1 2049 9	25595	3	Y	1863	1875 0		58		
09	40800 X	26687	-0-	-14113	-0-	272 1 3 4	24445	3	Y	1788	1771 0		75		
10	40734 X	27693	-0-	-13041	-0-	189 1 1 4	25515	3	Y	1807	1792 0		90		
11	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-		1988	9	Y	NO RPT			90		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH														CMTY: DIMMIT									
WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	114420 X	27585	-0-	-86835	-0-		268 1	26130 3	Y	1079	1091 0						29						
07	118234 X	23608	-0-	-94626	-0-		1187 9	22362 3	Y	873	876 0						26						
08	118234 X	20495	-0-	-97739	-0-		277 1	19350 3	Y	761	762 0						25						
09	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-		9 4	15226 3	Y	548	549 0						24						
*10	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-		308 1	7478 3	Y	223	235 0						12						
11	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-		837 9		Y	NO RPT							12						

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716									
06	47370 X	23448	-0-	-23922	-0-		203 1	19834 3	Y	3101	3102 0						79						
07	48949 X	21750	-0-	-27199	-0-		3411 9	18683 3	Y	2571	2577 0						73						
08	48949 X	18611	-0-	-30338	-0-		232 1	15735 3	Y	2387	2385 0						75						
09	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-		7 4	13757 3	Y	2112	2096 0						91						
*10	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-		250 1	8794 3	Y	1347	1368 0						70						
11	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-		2626 9		Y	NO RPT							70						

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397									
06	42240 X	27077	-0-	-15163	-0-		232 1	22669 3	Y	3796	3786 0						99						
07	43648 X	21701	-0-	-21947	-0-		4176 9	18263 3	Y	2914	2928 0						85						
08	43648 X	24603	-0-	-19045	-0-		226 1	20543 3	Y	3394	3371 0						108						
09	30750 X	22338	-0-	-8412	-0-		7 4	18899 3	Y	2933	2913 0						128						
10	30752 X	16097	-0-	-14655	-0-		327 1	13337 3	Y	2418	2421 0						125						
11	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-		3733 9		Y	NO RPT							125						

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009									
06	79470 X	-0-	-0-	-79470	-0-		211 1		Y	-0-							-0-						
07	82119 X	776	-0-	-81343	-0-		2 4	670 3	Y	88	85 0						3						
08	82119 X	24237	-0-	-57882	-0-		100 1	20870 3	Y	2759	2677 0						85						
09	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-		2660 9	17823 3	Y	2049	2044 0						90						
*10	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-			2254 9	Y	1800	1797 0						93						
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-		110 1	14809 3	Y	NO RPT							93						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 23HV	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284226		CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27240 X	15882	-0-	-11358	-0-	133 2779	1 9	12970	3	Y	2526	2523	0			66
07	28148 X	15298	-0-	-12850	-0-	156 5	1 4	12605	3	Y	2302	2301	0			67
08	28148 X	13958	-0-	-14190	-0-	180 2459	1 9	11319	3	Y	2235	2230	0			72
09	23310 X	12897	-0-	-10413	-0-	118 1	1 4	10570	3	Y	2007	1991	0			88
10	19406 X	8176	-0-	-11230	-0-	50 1427	1 9	6699	3	Y	1297	1316	0			69
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					Y	NO RPT					69
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HW	RRCID -> 284227		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610				
*04	210069 X	32057	-0-	-178012	-0-	75 4	1 4	29519	3	Y	2235	2227	0			52
05	98518 X	28320	-0-	-70198	-0-	180 1	1 4	26117	3	Y	1838	1855	0			35
06	95340 X	23979	-0-	-71361	-0-	227 1605	1 9	22147	3	Y	1459	1458	0			36
*07	98518 X	21729	-0-	-76789	-0-	249 8	1 4	20075	3	Y	1270	1272	0			34
*08	98518 X	18827	-0-	-79691	-0-	275 1251	1 9	17301	3	Y	1137	1137	0			34
*09	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	165 2	1 4	14842	3	Y	852	851	0			35
*10	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	97 842	1 9	13028	3	Y	765	763	0			37
11	21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					37
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HX	RRCID -> 284228		COMPL. DATE 12/18/2017				TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986				
06	126540 X	28372	-0-	-98168	-0-	265 2257	1 9	25850	3	Y	2052	2048	0			52
07	130758 X	26830	-0-	-103928	-0-	303 10	1 4	24465	3	Y	1865	1864	0			53
08	130758 X	25044	-0-	-105714	-0-	362 1907	1 9	22775	3	Y	1734	1732	0			55
09	126540 X	25094	-0-	-101446	-0-	256 3	1 4	23033	3	Y	1638	1622	0			71
*10	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	172 1	1 4	23234	3	Y	1569	1560	0			80
11	25950 X	NO RPT	-0-	-25950	-0-			1726	9	Y	NO RPT					80
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HT	RRCID -> 284229		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323				
06	103110 X	19382	-0-	-83728	-0-	175 2147	1 9	17060	3	Y	1952	1946	0			50
07	106547 X	12462	-0-	-94085	-0-	136 4	1 4	10958	3	Y	1240	1254	0			36
08	106547 X	14333	-0-	-92214	-0-	202 1463	1 9	12668	3	Y	1330	1324	0			42
09	21690 X	13678	-0-	-8012	-0-	138 2	1 4	12472	3	Y	969	969	0			42
10	22785 X	13174	-0-	-9611	-0-	90 1014	1 9	12070	3	Y	922	918	0			46
11	19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	138870 X	19718	-0-	-119152	-0-	189 1	18475 3	Y	958	960 0				25
07	143499 X	16364	-0-	-127135	-0-	1054 9	15341 3	Y	752	755 0				22
08	143499 X	13392	-0-	-130107	-0-	190 1	12519 3	Y	613	615 0				20
09	138870 X	14257	-0-	-124613	-0-	6 4	13378 3	Y	663	654 0				29
*10	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	199 1	13858 3	Y	726	718 0				37
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-	674 9		Y	NO RPT					37
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
06	128550 X	32572	-0-	-95978	-0-	308 1	30039 3	Y	2023	2023 0				51
07	132835 X	28433	-0-	-104402	-0-	2225 9	26206 3	Y	1720	1723 0				48
08	132835 X	25706	-0-	-107129	-0-	324 1	1892 9	Y	1562	1562 0				48
09	128550 X	20224	-0-	-108326	-0-	11 4	18756 3	Y	1143	1143 0				48
*10	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	376 1	13870 3	Y	758	769 0				37
11	27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-	1718 9		Y	NO RPT					37
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														
06	42780 X	33445	-0-	-9335	-0-	640 1	27585 3	Y	4741	4706 0				133
07	44206 X	38027	-0-	-6179	-0-	5 4	33230 3	Y	3792	3807 0				118
08	44206 X	35276	-0-	-8930	-0-	616 1	4171 9	Y	3194	3231 0				81
09	42780 X	28153	-0-	-14627	-0-	10 4	31053 3	Y	2499	2481 0				99
*10	26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	705 1	24570 3	Y	2372	2440 0				31
11	36810 X	NO RPT	-0-	-36810	-0-	5 4	2749 9	Y	NO RPT					31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491														
06	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	806 1	34805 3	Y	2444	2430 0				67
07	38037 X	34641	-0-	-3396	-0-	7 4	2688 9	Y	2156	2158 0				65
08	38037 X	32647	-0-	-5390	-0-	588 1	31672 3	Y	1717	1741 0				41
09	36810 X	23621	-0-	-13189	-0-	9 4	2372 9	Y	1151	1148 0				44
*10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	682 1	30071 3	Y	322	362 0				4
11	33510 X	NO RPT	-0-	-33510	-0-	5 4	1889 9	Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	10547	-0-	10547	10547	158	1	8167	3	Y	1920	1881	0	16
						110	4	2112	9					
08	SHUT IN	7672	-0-	7672	18219	101	1	5754	3	Y	1552	1552	0	16
						110	4	1707	9					
*09	28200 X	6740	-0-	-21460	-0-	47	1	4852	3	Y	1602	1591	0	23
						79	4	1762	9					
*10	29140 X	4156	-0-	-24984	-0-	29	1	3053	3	Y	972	977	0	18
						5	4	1069	9					
*11	28200 X	NO RPT	-0-	-28200	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	13309	-0-	13309	13309	53	1	10423	3	Y	2575	2528	0	24
						2833	9							
08	SHUT IN	12410	-0-	12410	25719	50	1	9766	3	Y	2358	2059	0	24
						2594	9							
09	SHUT IN	8295	-0-	8295	34014	42	1	7252	3	Y	910	866	0	16
						1001	9							
10	SHUT IN	3893	-0-	3893	37907	17	1	3674	3	Y	184	192	0	4
						202	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	37907					Y	NO RPT			4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682														
06	25410 X	23168	-0-	-2242	-0-	478	1	20615	3	Y	1883	1923	0	53
						4	4	2071	9					
07	26257 X	14764	-0-	-11493	-0-	245	1	13227	3	Y	1171	1188	0	36
						4	4	1288	9					
08	26257 X	13419	-0-	-12838	-0-	266	1	11719	3	Y	1302	1307	0	31
						2	4	1432	9					
09	25410 X	11701	-0-	-13709	-0-	340	1	10060	3	Y	1182	1168	0	45
						1	4	1300	9					
*10	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	566	1	22589	3	Y	2566	2581	0	30
						4	4	2823	9					
11	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT			30
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	14785	-0-	14785	14785	248	1	12768	3	Y	1453	1423	0	11
						171	4	1598	9					
08	SHUT IN	11346	-0-	11346	26131	171	1	9799	3	Y	1080	1081	0	10
						188	4	1188	9					
09	SHUT IN	8851	-0-	8851	34982	73	1	7690	3	Y	874	871	0	11
						127	4	961	9					
10	SHUT IN	9213	-0-	9213	44195	56	1	6033	3	Y	2831	2796	0	46
						10	4	3114	9					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	44195					Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	12814	-0-	12814	12814	226	1	11638	3	Y	NO RPT			-0-
						156	4	794	9					9
08	SHUT IN	9421	-0-	9421	22235	154	1	8787	3	Y	284	287	0	6
						168	4	312	9					
09	SHUT IN	7895	-0-	7895	30130	69	1	7179	3	Y	482	477	0	10
						117	4	530	9					
10	SHUT IN	6529	-0-	6529	36659	59	1	6408	3	Y	46	52	0	4
						11	4	51	9					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	36659					Y	NO RPT			4
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7729 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	56416	-0-	56416	56416	242	1	47882	3	Y	7538	7401	0	67
						8292	9							
08	SHUT IN	45381	-0-	45381	101797	199	1	39107	3	Y	5523	4835	0	53
						6075	9							
09	SHUT IN	39950	-0-	39950	141747	201	1	34325	3	Y	4931	4624	0	82
						5424	9							
10	SHUT IN	36283	-0-	36283	178030	145	1	31856	3	Y	3893	3836	0	56
						4282	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	178030					Y	NO RPT			56
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584														
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	33195	-0-	33195	33195	144	1	28495	3	Y	4142	4068	0	35
						4556	9							
08	SHUT IN	26822	-0-	26822	60017	118	1	23101	3	Y	3275	2865	0	30
						3603	9							
*09	82815 X	22798	-0-	-60017	-0-	113	1	19233	3	Y	3138	2941	0	50
						3452	9							
*10	36642 X	21588	-0-	-15054	-0-	84	1	18479	3	Y	2750	2704	0	37
						3025	9							
*11	35460 X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	44668	-0-	44668	44668	189	1	37310	3	Y	NO RPT	6517	6403 0	99 1
						7169	9							58
08	SHUT IN	42318	-0-	42318	86986	185	1	36387	3	Y	5224	4569 0	664 1	49
						5746	9							
09	SHUT IN	34344	-0-	34344	121330	174	1	29771	3	Y	3999	3757 0	225 1	66
						4399	9							
10	SHUT IN	32117	-0-	32117	153447	122	1	26646	3	Y	4863	4757 0	103 1	69
						5349	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	153447					Y	NO RPT			69
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7789 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	88060	-0-	88060	88060	389	1	76920	3	Y	9774	9606 0	149 1	87
						10751	9							
08	SHUT IN	77317	-0-	77317	165377	343	1	67374	3	Y	8727	7624 0	1108 1	82
						9600	9							
09	SHUT IN	60911	-0-	60911	226288	310	1	52928	3	Y	6975	6549 0	393 1	115
						7673	9							
10	SHUT IN	51387	-0-	51387	277675	206	1	45070	3	Y	5555	5473 0	119 1	78
						6111	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	277675					Y	NO RPT			78
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HW RRCID -> 284441 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7746 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	167	-0-	167	167	1	1	121	3	Y	41	42 0		-0-
						45	9							
08	SHUT IN	73	-0-	73	240	54	3	19	9	Y	17	15 0	2 1	-0-
09	SHUT IN	27	-0-	27	267	27	3			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	13023	-0-	13023	13023	52	1	10311	3	Y	2418	2373 0	37 1	22
						2660	9							
08	SHUT IN	11338	-0-	11338	24361	47	1	9255	3	Y	1851	1620 0	235 1	18
						2036	9							
09	SHUT IN	8475	-0-	8475	32836	43	1	7336	3	Y	996	941 0	56 1	17
						1096	9							
10	SHUT IN	7649	-0-	7649	40485	30	1	6552	3	Y	970	952 0	21 1	14
						1067	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40485					Y	NO RPT			14
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	73089	-0-	73089	73089	316	1	62370	3	Y	9457	9287 0	143 1	84
						10403	9							
08	SHUT IN	57684	-0-	57684	130773	252	1	49416	3	Y	7287	6376 0	926 1	69
						8016	9							
09	SHUT IN	44996	-0-	44996	175769	225	1	38532	3	Y	5672	5328 0	320 1	93
						6239	9							
10	SHUT IN	36212	-0-	36212	211981	143	1	31406	3	Y	4239	4181 0	91 1	60
						4663	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	211981					Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 7653 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	53400	-0-	53400	53400	226	1	44603	3	Y	NO RPT	7792	7656 0	119 1
						8571	9							68
08	SHUT IN	45804	-0-	45804	99204	199	1	39038	3	Y	5970	5224 0	758 1	56
						6567	9							
09	SHUT IN	31555	-0-	31555	130759	153	1	26219	3	Y	4712	4425 0	266 1	77
						5183	9							
10	SHUT IN	41771	-0-	41771	172530	162	1	35584	3	Y	5477	5361 0	117 1	76
						6025	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	172530					Y	NO RPT			76
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	50802	-0-	50802	50802	215	1	42510	3	Y	7343	7215 0	112 1	65
						8077	9							
08	SHUT IN	39590	-0-	39590	90392	170	1	33324	3	Y	5542	4850 0	704 1	53
						6096	9							
*09	122546 X	32154	-0-	-90392	-0-	158	1	26995	3	Y	4546	4267 0	256 1	76
						5001	9							
*10	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	111	1	24436	3	Y	3722	3665 0	80 1	53
						4094	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	40	-0-	40	40	29	3	11 9	Y	10	10 1			-0-
09	SHUT IN	14	-0-	14	54	14	3		Y	-0-				-0-
10	SHUT IN	12	-0-	12	66	12	3		Y	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	66				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7662 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	57310	-0-	57310	57310	238	1	47097	3	Y	9068	8897 0	137 1	81
						9975	9							
08	SHUT IN	54432	-0-	54432	111742	237	1	46449	3	Y	7042	6161 0	894 1	68
						7746	9							
09	SHUT IN	45996	-0-	45996	157738	227	1	38840	3	Y	6299	5908 0	355 1	104
						6929	9							
10	SHUT IN	36848	-0-	36848	194586	143	1	31268	3	Y	4943	4871 0	106 1	70
						5437	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	194586					Y	NO RPT			70
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	14181	-0-	14181	14181	223	1	11507	3	Y	2088	2045 0	42 1	15
						154	4	2297	9					
08	SHUT IN	18122	-0-	18122	32303	263	1	15027	3	Y	2313	2306 0		22
						288	4	2544	9					
09	SHUT IN	16530	-0-	16530	48833	131	1	13726	3	Y	2225	2211 0	6 1	30
						225	4	2448	9					
10	SHUT IN	8772	-0-	8772	57605	80	1	8677	3	Y	-0-	30 0		-0-
						15	4							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	57605					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT E															
WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH A														6287 PERF. 6900 - 15426	
WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426															
06	54390 X	41385	-0-	-13005	-0-	38096	3	1	4	Y	2989	2941	1		257
						3288	9								
07	56203 X	35466	-0-	-20737	-0-	158	1	32164	3	Y	2851	2934	1		174
						8	4	3136	9						
08	56203 X	27898	-0-	-28305	-0-	587	1	23505	3	Y	3460	3463	1		171
						3806	9								
09	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	879	1	20513	3	Y	2729	2746	1		154
						3002	9								
*10	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	240	1	11646	3	Y	836	895	1		95
						920	9								
11	34320 X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					Y	NO RPT				95

BRISCOE CHUPADERA RANCH A														6227 PERF. 6748 - 15029	
WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029															
06	33750 X	22149	-0-	-11601	-0-	20066	3	1	4	Y	1893	1856	1		166
						2082	9								
07	34875 X	19961	-0-	-14914	-0-	88	1	17962	3	Y	1733	1790	1		109
						5	4	1906	9						
08	34875 X	21134	-0-	-13741	-0-	481	1	19263	3	Y	1264	1306	1		67
						1390	9								
09	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	688	1	16049	3	Y	1014	1022	1		59
						1115	9								
*10	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	329	1	15915	3	Y	943	904	1		98
						1037	9								
11	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT				98

BRISCOE CHUPADERA RANCH A														6302 PERF. 6774 - 14963	
WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963															
06	63810 X	37014	-0-	-26796	-0-	33129	3	3885	9	Y	3532	3548	1		316
07	65937 X	31756	-0-	-34181	-0-	146	1	29669	3	Y	1757	1951	1		122
						8	4	1933	9						
08	65937 X	29402	-0-	-36535	-0-	681	1	27259	3	Y	1329	1377	1		74
						1462	9								
09	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	987	1	23021	3	Y	1516	1499	1		91
						1668	9								
*10	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	462	1	22442	3	Y	2267	2127	1		231
						1	4	2494	9						
11	30720 X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					Y	NO RPT				231

BRISCOE CHUPADERA RANCH A														6055 PERF. 6536 - 14483	
WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483															
06	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	17894	3	697	9	Y	634	617	1		51
07	15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	71	1	14569	3	Y	610	627	1		34
						4	4	671	9						
08	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	227	1	9111	3	Y	752	752	1		34
						827	9								
09	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	435	1	10140	3	Y	813	805	1		42
						894	9								
*10	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	226	1	10923	3	Y	552	540	1		54
						607	9								
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	96540 X	41396	-0-	-55144	-0-	396	1	38583	3	Y	2197	2208	0	59
07	99758 X	35244	-0-	-64514	-0-	2417	9	32871	3	Y	1775	1781	0	53
08	99758 X	30375	-0-	-69383	-0-	407	1	1953	9	Y	1576	1577	0	52
09	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	13	4	28192	3	Y	1254	1250	0	56
*10	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	449	1	20942	3	Y	1259	1250	0	65
11	34110 X	NO RPT	-0-	-34110	-0-	1734	9			Y	NO RPT			65
						258	1							
						3	4							
						156	1							
						1385	9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	59498	-0-	59498	59498	246	1	48659	3	Y	9630	9460	0	87
08	SHUT IN	49497	-0-	49497	108995	10593	9	40771	3	Y	7744	6773	0	75
*09	153140 X	44145	-0-	-108995	-0-	208	1	36616	3	Y	6650	6239	0	112
*10	67177 X	41520	-0-	-25657	-0-	8518	9	35145	3	Y	5650	5558	0	83
*11	65010 X	NO RPT	-0-	-65010	-0-	214	1			Y	NO RPT			83
						7315	9							
						160	1							
						6215	9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	61506	-0-	61506	61506	267	1	52741	3	Y	7725	7589	0	67
08	SHUT IN	48705	-0-	48705	110211	8498	9	41924	3	Y	5971	5225	0	54
09	SHUT IN	34082	-0-	34082	144293	213	1	29305	3	Y	4186	3937	0	67
10	SHUT IN	31924	-0-	31924	176217	6568	9	27289	3	Y	4100	4023	0	57
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	176217	172	1			Y	NO RPT			57
						4605	9							
						125	1							
						4510	9							
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HA RRCID -> 284532															
COMPL. DATE 09/30/2017													TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10800 X	4712	-0-	-6088	-0-	142	1	4155	3	Y	377	400	0		17
07	11160 X	4477	-0-	-6683	-0-	415	9	3320	3	Y	960	912	0		65
08	11160 X	4041	-0-	-7119	-0-	57	1	1056	9		792	842	0		15
09	10800 X	3965	-0-	-6835	-0-	44	4	3091	3	Y	684	685	0		14
10	11160 X	4201	-0-	-6959	-0-	78	1	871	9		815	816	0		13
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	1	4	3115	3	Y	NO RPT				13
						98	1								
						752	9								
						89	1								
						897	9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B													WELL #: 02HA RRCID -> 284597		
													COMPL. DATE 10/17/2017		
													TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	21867	-0-	21867	21867	396	1	20431	3	Y	696	682	0	14 1	6
08	SHUT IN	12520	-0-	12520	34387	274	4	766	9						
09	SHUT IN	8914	-0-	8914	43301	202	1	11545	3	Y	501	502	0		5
10	SHUT IN	8514	-0-	8514	51815	222	4	551	9						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	51815	79	1	8218	3	Y	439	437	0	1 1	6
						134	4	483	9						
						68	1	7280	3	Y	1049	1038	0		17
						12	4	1154	9						
										Y	NO RPT				17
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B													WELL #: 02HB RRCID -> 284598		
													COMPL. DATE 10/08/2017		
													TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	13255	-0-	13255	13255	216	1	11119	3	Y	1610	1581	0	33 1	10
08	SHUT IN	24864	-0-	24864	38119	149	4	1771	9						
09	SHUT IN	16071	-0-	16071	54190	269	1	15393	3	Y	8096	8030	0		76
10	SHUT IN	5706	-0-	5706	59896	296	4	8906	9						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	59896	119	1	12444	3	Y	3004	3032	0	8 1	40
						204	4	3304	9						
						52	1	5644	3	Y	-0-	40	0		-0-
						10	4								
										Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B													WELL #: 02HC RRCID -> 284601		
													COMPL. DATE 10/01/2017		
													TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	12909	-0-	12909	12909	204	1	10508	3	Y	1869	1830	0	38 1	13
08	SHUT IN	14993	-0-	14993	27902	141	4	2056	9						
09	SHUT IN	14571	-0-	14571	42473	213	1	12179	3	Y	2152	2145	0		20
10	SHUT IN	6829	-0-	6829	49302	234	4	2367	9						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	49302	105	1	10985	3	Y	3001	2973	0	8 1	40
						180	4	3301	9						
						63	1	6755	3	Y	-0-	40	0		-0-
						11	4								
										Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	10597	-0-	10597	10597	157	1	8177	3	Y	2057	2033	0	55
						2263	9							
08	SHUT IN	10146	-0-	10146	20743	134	1	7376	3	Y	2396	2384	0	67
						2636	9							
09	SHUT IN	8448	-0-	8448	29191	178	1	5972	3	Y	2089	2059	0	97
						2298	9							
10	14B2 EXT	9044	-0-	9044	38235	203	1	6118	3	Y	2475	2436	0	86
						2723	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38235					Y	NO RPT			86
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	5014	-0-	5014	5014	80	1	4576	3	Y	271	253	0	18
						60	4	298	9					
08	SHUT IN	10998	-0-	10998	16012	180	1	7151	3	Y	3331	3291	0	58
						3	4	3664	9					
09	SHUT IN	17854	-0-	17854	33866	400	1	12669	3	Y	4350	4326	0	82
						4785	9							
10	SHUT IN	24542	-0-	24542	58408	528	1	19171	3	Y	4403	4423	0	62
						4843	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	58408					Y	NO RPT			62
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	33365	-0-	33365	33365	566	1	30498	3	Y	2084	2111	0	63
						9	4	2292	9					
08	DELQ PR	29620	-0-	29620	62985	616	1	27189	3	Y	1645	1669	0	39
						5	4	1810	9					
09	DELQ PR	24234	-0-	24234	87219	745	1	22033	3	Y	1321	1311	0	49
						3	4	1453	9					
*10	117996 X	30777	-0-	-87219	-0-	708	1	28282	3	Y	1620	1651	0	18
						5	4	1782	9					
11	26460 X	NO RPT	-0-	-26460	-0-					Y	NO RPT			18
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	13350 X	8017	-0-	-5333	-0-	239	1	7030	3	Y	679	673	0	32	
07	13795 X	6814	-0-	-6981	-0-	105	1	6043	3	Y	533	525	0	40	
08	13795 X	6596	-0-	-7199	-0-	148	1	5866	3	Y	527	554	0	13	
09	13350 X	6239	-0-	-7111	-0-	172	1	5437	3	Y	573	572	0	14	
10	13795 X	6854	-0-	-6941	-0-	165	1	6005	3	Y	622	624	0	12	
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-	684	9			Y	NO RPT			12	
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	29679	-0-	29679	29679	417	1	24029	3	Y	4469	4173	0	296	
08	SHUT IN	54291	-0-	54291	83970	317	4	4916	9	Y	8833	8971	0	158	
09	SHUT IN	51613	-0-	51613	135583	1092	1	43465	3	Y	8558	8554	0	162	
10	SHUT IN	62255	-0-	62255	197838	18	4	9716	9	Y	10496	10513	0	145	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	197838	1290	1	40908	3	Y	NO RPT			145	
SN OPERATING, LLC														797110	
PILONCILLO														WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-	1	0	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			-0-	
08	82 X	3	-0-	-79	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-	
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	19	19	0	-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	21	9			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	35 1	1197 3	86 9	Y		78	77 0		8
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	33 1	1063 3	77 9	Y		70	71 0		7
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	37 1	1195 3	97 9	Y		88	88 0		7
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	35 1	1125 3	94 9	Y		85	86 0		6
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30 1	1029 3	81 9	Y		74	73 0		7
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	35 1	1177 3	96 9	Y		87	87 0		7
PILONCILLO														
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1	1 8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828														
06	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	70 1	2451 3	205 9	Y		186	186 0		3
07	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	83 1	2708 3	191 9	Y		174	174 0		3
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	89 1	2817 3	213 9	Y		194	194 0		3
09	3000 N	3051	-0-	51	51	86 1	2743 3	216 9	Y		196	195 0		4
*10	3016 N	2965	-0-	-51	-0-	79 1	2687 3	193 9	Y		175	175 0		4
*11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	79 1	2660 3	207 9	Y		188	189 0		3
PILONCILLO														
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	229				Y		-0-	1 0		-0-
07	T. A.	62	-0-	62	291	2 1	57 3		Y		3	3 0		-0-
08	291 X	-0-	-0-	-291	-0-	3 9			Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8220 X	6515	-0-	-1705	-0-	178 1	6185 3	10 4	142 9	Y	129	129 0				1	
07	8308 X	5139	-0-	-3169	-0-	149 1	4878 3	15 4	97 9	Y	88	88 0				1	
08	8122 X	7705	-0-	-417	-0-	231 1	7287 3	22 4	165 9	Y	150	149 0				2	
09	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	235 1	7458 3	19 4	175 9	Y	159	158 0				3	
10	8122 X	7239	-0-	-883	-0-	201 1	6775 3	20 4	243 9	Y	221	221 0				3	
*11	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	208 1	7082 3	25 4	404 9	Y	367	366 0				4	
PILONCILLO														WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832			
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	103 1	3614 3	6 4	332 9	Y	302	302 0				6	
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	117 1	3843 3	12 4	356 9	Y	324	325 0				5	
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	122 1	3876 3	12 4	378 9	Y	344	343 0				6	
09	3810 X	3806	-0-	-4	-0-	106 1	3349 3	7 4	344 9	Y	313	312 0				7	
*10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	118 1	3996 3	14 4	342 9	Y	311	310 0	1 1			7	
*11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	113 1	3833 3	14 4	328 9	Y	298	297 0				8	
PILONCILLO														WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542			
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	6 9		Y	5	5 0				-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				Y	-0-					-0-	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9			Y	-0-	1 0				-0-	
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3				Y	-0-					-0-	
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-					-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																													
PILONCILLO															//CONT.// 797110																													
WELL #: D 9HD															RRCID -> 265405															COMPL. DATE 10/03/2014					TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																												
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	27	27	0			2																												
07	2201 X	302	-0-	-1899	-0-	9	1	293	3	Y	-0-	2	0			-0-																												
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-																												
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-																												
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-																												
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-																												
PILONCILLO															WELL #: D 11HA															RRCID -> 265815					COMPL. DATE 06/01/2012					TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675				
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	116	1	4037	3	Y	78	77	0			5																												
						8	4	86	9																																			
07	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	125	1	4107	3	Y	66	66	0			5																												
						13	4	73	9																																			
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	122	1	3859	3	Y	78	78	0			5																												
						12	4	86	9																																			
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	123	1	3930	3	Y	113	112	0			6																												
						10	4	124	9																																			
*10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	121	1	4074	3	Y	95	96	0			5																												
						14	4	105	9																																			
11	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	103	1	3509	3	Y	100	99	0			6																												
						13	4	110	9																																			
PILONCILLO															WELL #: D 9HC															RRCID -> 266035					COMPL. DATE 10/01/2014					TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
07	T. A.	885	-0-	885	885	26	1	857	3	Y	-0-					-0-																												
						2	4																																					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-																												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-																												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-																												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-																												
PILONCILLO															WELL #: D 2H															RRCID -> 266098					COMPL. DATE 05/09/2011					TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
PILONCILLO															WELL #: C 1H															RRCID -> 266132					COMPL. DATE 05/01/2011					TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560				
06	3540 X	3467	-0-	-73	-0-	93	1	3274	3	Y	85	85	0			2																												
						6	4	94	9																																			
07	3658 X	3565	-0-	-93	-0-	101	1	3326	3	Y	115	114	0			3																												
						11	4	127	9																																			
08	4557 X	3697	-0-	-860	-0-	109	1	3444	3	Y	122	122	0			3																												
						10	4	134	9																																			
09	4410 X	3705	-0-	-705	-0-	110	1	3457	3	Y	119	118	0			4																												
						7	4	131	9																																			
10	3751 X	3158	-0-	-593	-0-	88	1	2947	3	Y	105	105	0			4																												
						7	4	116	9																																			
11	3570 X	2432	-0-	-1138	-0-	66	1	2254	3	Y	95	95	0			4																												
						7	4	105	9																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	36 1	1264 3	73 9		Y	66	66 0		4		
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	40 1	1302 3	57 9		Y	52	52 0		4		
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	36 1	1163 3	57 9		Y	52	52 0		4		
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	40 1	1248 3	74 9		Y	67	66 0		5		
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37 1	1261 3	65 9		Y	59	60 0		4		
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	34 1	1163 3	35 9		Y	32	32 0		4		
PILONCILLO													WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694			
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	29 1	1014 3	25 9		Y	23	22 0		3		
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	29 1	947 3	2 4		Y	-0-	3 0		-0-		
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	30 1	965 3	3 4		Y	-0-			-0-		
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31 1	989 3	2 4		Y	-0-			-0-		
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	33 1	1139 3	4 4		Y	-0-			-0-		
11	960 N	739	-0-	-221	-0-	21 1	717 3	1 4		Y	-0-			-0-		
PILONCILLO													WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394			
06	5700 X	5329	-0-	-371	-0-	141 1	4908 3	9 4		Y	246	247 0		7		
07	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	151 1	4948 3	15 4		Y	254	256 0		5		
08	5859 X	5137	-0-	-722	-0-	148 1	4689 3	13 4		Y	261	260 0		6		
09	5670 X	4783	-0-	-887	-0-	137 1	4359 3	11 4		Y	251	250 0		7		
10	5673 X	4982	-0-	-691	-0-	135 1	4561 3	15 4		Y	246	246 0		7		
11	5340 X	4705	-0-	-635	-0-	126 1	4298 3	17 4		Y	240	240 0		7		
PILONCILLO													WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924			
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31 1	1103 3	1 4		Y	4	3 0		1		
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	26 1	838 3	2 4		Y	-0-	1 0		-0-		
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	26 1	801 3	2 4		Y	12	11 0		1		
09	1020 N	799	-0-	-221	-0-	24 1	760 3	1 4		Y	13	12 0		2		
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	19 1	637 3	1 4		Y	10	10 0		2		
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	23 1	802 3	2 4		Y	13	12 0		3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	10 1	356 3	Y			327	328 0		4
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	360 9	432 3	Y			393	393 0		4
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	14 1	572 3	Y			298	299 0		3
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	432 9	328 9				175	176 0		2
*10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	19 1	568 3	Y			196	195 0		3
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	1 4	736 3	Y			224	224 0		3
						18 1	216 9							
						193 9	726 3	Y						
						22 1	246 9							
						2 4								
						21 1								
						1 4								
PILONCILLO													WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683	
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	36 1	1131 3	Y			53	53 0		-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	4 4	58 9							
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	35 1	1085 3	Y			83	82 0		1
11	1200 N	1048	-0-	-152	-0-	3 4	91 9				73	73 0		1
						30 1	1027 3	Y			69	68 0		2
						2 4	80 9							
						27 1	943 3	Y						
						2 4	76 9							
PILONCILLO													WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922	
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
07	6355 X	6080	-0-	-275	-0-	178 1	5820 3	Y			59	59 0		-0-
08	6324 X	5955	-0-	-369	-0-	17 4	65 9							
09	6120 X	5708	-0-	-412	-0-	180 1	5673 3	Y			76	75 0		1
*10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	18 4	84 9				81	80 0		2
11	5880 X	5463	-0-	-417	-0-	172 1	5433 3	Y			103	101 0	1 8	3
						14 4	89 9							
						164 1	5533 3	Y						
						17 4	113 9							
						152 1	5179 3	Y						
						18 4	114 9							
PILONCILLO													WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-		106 6	1 4	3698 95	3 9	Y	86	86 0				9
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		106 11	1 4	3481 186	3 9	Y	169	168 0				10
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		111 10	1 4	3479 223	3 9	Y	203	203 0				10
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		106 7	1 4	3359 235	3 9	Y	214	213 0				11
*10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		101 13	1 4	3426 315	3 9	Y	286	285 0				12
*11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		100 12	1 4	3411 331	3 9	Y	301	301 0				12
PILONCILLO																	
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369																	
06	5010 X	4875	-0-	-135	-0-		127 8	1 4	4439 301	3 9	Y	274	274 0				3
07	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-		149 15	1 4	4856 283	3 9	Y	257	258 0				2
08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-		151 15	1 4	4752 300	3 9	Y	273	273 0				2
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		155 12	1 4	4914 238	3 9	Y	216	216 0				2
*10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		148 16	1 4	4986 282	3 9	Y	256	255 0				3
11	5010 X	4765	-0-	-245	-0-		128 17	1 4	4342 278	3 9	Y	253	253 0				3
PILONCILLO																	
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247																	
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		59 3	1 4	2057 1	3 9	Y	1	1 0				3
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		66 7	1 4	2151 15	3 9	Y	-0-	3 0				-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		66 5	1 4	2095 15	3 9	Y	14	13 0				1
09	2040 N	1801	-0-	-239	-0-		55 4	1 4	1729 13	3 9	Y	12	11 0				2
*10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		62 6	1 4	2139 30	3 9	Y	27	27 0				2
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		62 7	1 4	2110 33	3 9	Y	30	31 0				1
PILONCILLO																	
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931																	
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		56 3	1 4	1958 186	3 9	Y	169	168 0				9
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		62 6	1 4	2013 251	3 9	Y	228	228 0				9
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		66 5	1 4	2070 290	3 9	Y	264	263 0				10
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		62 4	1 4	2000 319	3 9	Y	290	288 0				12
*10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		60 6	1 4	2017 300	3 9	Y	273	273 0				12
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		56 6	1 4	1879 198	3 9	Y	180	181 0				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	1493	3	Y	82	82 0	1	
						2	4	90	9					
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	3	Y	68	68 0	1	
						4	4	75	9					
08	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	42	1	1328	3	Y	60	59 0	2	
						4	4	66	9					
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	3	Y	76	75 0	3	
						4	4	84	9					
*10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	67	1	2258	3	Y	117	116 0	4	
						6	4	129	9					
*11	3000 N	3102	-0-	102	102	82	1	2824	3	Y	168	169 0	3	
						11	4	185	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049														
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1380	3	Y	51	52 0	2	
						2	4	56	9					
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	3	Y	26	26 0	2	
						4	4	29	9					
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	3	Y	50	50 0	2	
						4	4	55	9					
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	40	1	1263	3	Y	49	48 0	3	
						4	4	54	9					
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	Y	32	33 0	2	
						2	4	35	9					
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	3	Y	49	49 0	2	
						5	4	54	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438														
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	838	3	Y	95	94 0	4	
						105	9							
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	860	3	Y	82	82 0	4	
						2	4	90	9					
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	17	1	546	3	Y	53	54 0	3	
						1	4	58	9					
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	3	Y	127	126 0	4	
						4	4	140	9					
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	Y	64	65 0	3	
						2	4	70	9					
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	13	1	470	3	Y	46	47 0	2	
						1	4	51	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	73	1	2560	3	Y	73	74 0	7	
						4	4	80	9					
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	75	1	2463	3	Y	50	51 0	6	
						7	4	55	9					
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2811	3	Y	62	61 0	7	
						7	4	68	9					
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2421	3	Y	54	55 0	6	
						5	4	59	9					
*10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	79	1	2692	3	Y	58	58 0	6	
						6	4	64	9					
*11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	73	1	2474	3	Y	54	54 0	6	
						8	4	59	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012	
PILONCILLO		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10032 - 14984					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1860 N	1197	-0-	-663	-0-	33 1	1122 3	Y	37
						1 4	41 9		
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	50 1	1650 3	Y	61
						4 4	67 9		
08	3100 N	3712	-0-	612	612	111 1	3479 3	Y	102
						10 4	112 9		
09	3000 N	4065	-0-	1065	1677	121 1	3814 3	Y	110
						9 4	121 9		
*10	3100 N	4300	-0-	1200	2877	120 1	4046 3	Y	109
						14 4	120 9		
*11	5395 X	2518	-0-	-2877	-0-	69 1	2368 3	Y	66
						8 4	73 9		
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832	
								PERF.10140 - 14490	
06	4980 X	4524	-0-	-456	-0-	124 1	4349 3	Y	39
						8 4	43 9		
07	4991 X	4983	-0-	-8	-0-	145 1	4757 3	Y	60
						15 4	66 9		
08	5208 X	4344	-0-	-864	-0-	131 1	4148 3	Y	47
						13 4	52 9		
09	5040 X	4330	-0-	-710	-0-	131 1	4139 3	Y	45
						10 4	50 9		
*10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	147 1	4976 3	Y	51
						16 4	56 9		
*11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	138 1	4688 3	Y	49
						17 4	54 9		
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478	
								PERF. 9102 - 13334	
06	22 X	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498	
								PERF. 9074 - 13935	
06	2790 X	324	-0-	-2466	-0-	8 1	299 3	Y	15
						17 9			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	82	-0-	82	82	2 1	76 3	Y	4
						4 9			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474	
								PERF. 9237 - 13876	
06	210 N	23	-0-	-187	-0-	23 3		Y	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		12018 200 12018 200 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	64 3 4	2209 3 4	Y	-0-				-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	62 6 4	2021 3 4	Y	-0-				-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	60 5 4	1900 2 9	Y	2	2 0			-0-
09	2070 N	1946	-0-	-124	-0-	59 4 4	1881 2 9	Y	2	2 0			-0-
*10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	56 5 4	1911 1 9	Y	1	1 0			-0-
*11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	57 7 4	1953 2 9	Y	2	2 0			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928					
06	2220 N	1779	-0-	-441	-0-	47 2 4	1644 3 9	Y	78	79 0			3
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	36 3 4	1189 3 9	Y	30	31 0			2
08	2139 N	1719	-0-	-420	-0-	51 5 4	1620 4 9	Y	39	38 0			3
09	1770 N	823	-0-	-947	-0-	25 1 4	776 21 9	Y	19	20 0			2
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	43 4 4	1432 36 9	Y	33	32 0			3
*11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	69 8 4	2356 62 9	Y	56	57 0			2

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484					
06	7230 X	6640	-0-	-590	-0-	182 11 4	6389 58 9	Y	53	53 0			3
07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	199 19 4	6508 62 9	Y	56	57 0			2
08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	208 19 4	6595 80 9	Y	73	72 0			3
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	202 17 4	6414 80 9	Y	73	73 0			3
10	6696 X	6211	-0-	-485	-0-	176 20 4	5945 70 9	Y	64	63 0			4
11	6480 X	6312	-0-	-168	-0-	174 21 4	5929 188 9	Y	171	171 0			4

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594					
06	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	84 6 4	2922 177 9	Y	161	161 0			8
07	3472 X	3375	-0-	-97	-0-	94 9 4	3081 191 9	Y	174	174 0			8
08	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	90 8 4	2847 244 9	Y	222	222 0			8
09	3330 X	3059	-0-	-271	-0-	86 6 4	2721 246 9	Y	224	223 0			9
10	3379 X	3008	-0-	-371	-0-	80 6 4	2701 221 9	Y	201	201 0			9
11	3270 X	2639	-0-	-631	-0-	70 8 4	2378 183 9	Y	166	167 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	90 1	3157 3	6 4 197 9	Y	179	179	0		9	
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	96 1	3170 3	10 4 235 9	Y	214	215	0		8	
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	99 1	3145 3	8 4 275 9	Y	250	249	0		9	
09	3240 X	3239	-0-	-1	-0-	91 1	2876 3	6 4 266 9	Y	242	242	0		9	
10	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	87 1	2916 3	7 4 245 9	Y	223	224	0		8	
11	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	82 1	2798 3	11 4 229 9	Y	208	208	0		8	
PILONCILLO															
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589															
06	1440 X	1026	-0-	-414	-0-	27 1	946 3	53 9	Y	48	49	0		1	
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 1	987 3	3 4 30 9	Y	27	27	0		1	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32 1	996 3	3 4 58 9	Y	53	53	0		1	
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	29 1	909 3	2 4 63 9	Y	57	58	0		-0-	
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	27 1	908 3	2 4 57 9	Y	52	52	0		-0-	
11	1050 N	815	-0-	-235	-0-	22 1	745 3	1 4 47 9	Y	43	43	0		-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902															
06	3870 X	3744	-0-	-126	-0-	99 1	3461 3	6 4 178 9	Y	162	162	0		6	
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	116 1	3835 3	12 4 194 9	Y	176	176	0		6	
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	121 1	3832 3	12 4 249 9	Y	226	225	0		7	
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	118 1	3744 3	9 4 290 9	Y	264	261	0		10	
*10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	107 1	3635 3	13 4 189 9	Y	172	173	0		9	
*11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	103 1	3503 3	13 4 208 9	Y	189	190	0		8	
PILONCILLO															
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676															
06	16 X	4	-0-	-12	-0-	4 3			Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4500 X	4132	-0-	-368	-0-	110 1	3826 3	Y	172	171	0			12
07	4309 X	4248	-0-	-61	-0-	7 4	189 9	Y	172	172	0			12
08	4495 X	4264	-0-	-231	-0-	120 1	3927 3	Y	204	204	0			12
09	4350 X	4313	-0-	-37	-0-	12 4	189 9	Y	226	224	0			14
10	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	123 1	3904 3	Y	208	208	0			14
11	4140 X	4000	-0-	-140	-0-	13 4	224 9	Y	230	231	0			13
						106 1	3628 3	Y						
						13 4	253 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
06	870 N	299	-0-	-571	-0-	8 1	265 3	Y	24	24	0			3
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26 9		Y	-0-	3	0			-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	1 1	49 3	Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
06	2160 X	889	-0-	-1271	-0-	15 1	538 3	Y	305	304	0			3
07	2232 X	936	-0-	-1296	-0-	336 9		Y	134	136	0			1
08	2232 X	41	-0-	-2191	-0-	24 1	763 3	Y	23	23	0			1
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	2 4	147 9	Y	-0-	1	0			-0-
*10	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	16 3	25 9	Y	292	288	0	1	1	3
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	29 1	972 3	Y	-0-	3	0			-0-
						2 4	321 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 10058 - 16585														
06	4740 X	4380	-0-	-360	-0-	120 1	4168 3	Y	76	76	0			6
07	4836 X	4570	-0-	-266	-0-	8 4	84 9	Y	82	81	0			7
08	4743 X	4558	-0-	-185	-0-	133 1	4333 3	Y	86	86	0			7
09	4470 X	4447	-0-	-23	-0-	14 4	90 9	Y	87	86	0			8
10	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	137 1	4313 3	Y	76	75	0			9
11	4410 X	4372	-0-	-38	-0-	13 4	95 9	Y	83	83	0			9
						133 1	4208 3	Y						
						10 4	96 9							
						116 1	3909 3	Y						
						14 4	84 9							
						122 1	4143 3	Y						
						16 4	91 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	3060 X	2894	-0-	-166	-0-	74	1	2584	3	Y	211	210	0	6
						4	4	232	9					
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	85	1	2805	3	Y	184	185	0	5
						8	4	202	9					
08	2976 X	2782	-0-	-194	-0-	80	1	2518	3	Y	162	162	0	5
						6	4	178	9					
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	92	1	2946	3	Y	178	178	0	5
						6	4	196	9					
*10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	101	1	3396	3	Y	186	185	0	6
						12	4	205	9					
*11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	2960	3	Y	182	182	0	6
						11	4	200	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457														
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	24	3	4	9	Y	4	3	0	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277														
06	3030 X	2426	-0-	-604	-0-	67	1	2326	3	Y	26	26	0	8
						4	4	29	9					
07	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	80	1	2626	3	Y	23	24	0	7
						7	4	25	9					
08	3069 X	2623	-0-	-446	-0-	79	1	2506	3	Y	29	28	0	8
						6	4	32	9					
09	2880 X	2017	-0-	-863	-0-	61	1	1927	3	Y	23	24	0	7
						4	4	25	9					
10	2821 X	1878	-0-	-943	-0-	53	1	1798	3	Y	20	21	0	6
						5	4	22	9					
11	2640 X	931	-0-	-1709	-0-	27	1	891	3	Y	10	10	0	6
						2	4	11	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426														
06	5790 X	5667	-0-	-123	-0-	149	1	5205	3	Y	275	274	0	5
						10	4	303	9					
07	5828 X	5807	-0-	-21	-0-	163	1	5352	3	Y	251	251	0	5
						16	4	276	9					
08	5828 X	5610	-0-	-218	-0-	163	1	5150	3	Y	256	255	0	6
						15	4	282	9					
09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	167	1	5290	3	Y	273	272	0	7
						14	4	300	9					
10	5828 X	5461	-0-	-367	-0-	148	1	4994	3	Y	275	275	0	7
						16	4	303	9					
11	5640 X	5138	-0-	-502	-0-	137	1	4651	3	Y	303	303	0	7
						17	4	333	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4830 X	4598	-0-	-232	-0-	127 1	4437 3	8 4	Y	24	24 0		3	
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	143 1	4665 3	15 4	Y	65	64 0		4	
08	4867 X	2772	-0-	-2095	-0-	82 1	2633 3	7 4	Y	45	45 0		4	
09	4680 X	4041	-0-	-639	-0-	121 1	3835 3	9 4	Y	69	68 0		5	
10	4774 X	4144	-0-	-630	-0-	117 1	3940 3	14 4	Y	66	66 0		5	
11	4740 X	4358	-0-	-382	-0-	122 1	4142 3	16 4	Y	71	73 0		3	
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
06	8790 X	8573	-0-	-217	-0-	226 1	7891 3	14 4	Y	402	400 0		6	
07	8897 X	8791	-0-	-106	-0-	245 1	8075 3	24 4	Y	406	407 0		5	
08	8897 X	8755	-0-	-142	-0-	253 1	8009 3	24 4	Y	426	426 0		5	
09	8580 X	7859	-0-	-721	-0-	231 1	7306 3	18 4	Y	276	277 0		4	
10	8866 X	7568	-0-	-1298	-0-	207 1	7018 3	20 4	Y	294	294 0	1 1	3	
11	8580 X	7959	-0-	-621	-0-	216 1	7324 3	25 4	Y	358	359 0		2	
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10314 - 15235														
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	30 1	1052 3	1 4	Y	-0-			-0-	
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	36 1	1160 3	3 4	Y	-0-			-0-	
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	36 1	1155 3	4 4	Y	-0-			-0-	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	34 1	1063 3	3 4	Y	-0-			-0-	
*10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	32 1	1088 3	3 4	Y	-0-			-0-	
*11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	29 1	990 3	2 4	Y	-0-			-0-	
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
06	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	190 1	6615 3	12 4	Y	241	241 0		3	
07	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	143 1	4714 3	15 4	Y	66	68 0		1	
08	6045 X	5552	-0-	-493	-0-	167 1	5274 3	15 4	Y	87	86 0		2	
09	5850 X	4744	-0-	-1106	-0-	137 1	4364 3	11 4	Y	211	209 0		4	
10	6045 X	5442	-0-	-603	-0-	153 1	5178 3	16 4	Y	86	87 0		3	
*11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	171 1	5810 3	21 4	Y	100	101 0		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	65 1	2286 3	Y	-0-				-0-		
						3 4									
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	70 1	2329 3	Y	-0-				-0-		
						7 4									
08	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	66 1	2086 3	Y	-0-				-0-		
						5 4									
09	2340 N	2005	-0-	-335	-0-	61 1	1940 3	Y	-0-				-0-		
						4 4									
*10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	66 1	2214 3	Y	-0-				-0-		
						6 4									
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	63 1	2147 3	Y	-0-				-0-		
						7 4									
PILONCILLO															
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916															
06	13470 X	11826	-0-	-1644	-0-	316 1	11067 3	Y	385	385 0			10		
						19 4	424 9								
07	13919 X	12640	-0-	-1279	-0-	364 1	11949 3	Y	264	267 0			7		
						37 4	290 9								
08	13919 X	12262	-0-	-1657	-0-	365 1	11559 3	Y	277	276 0			8		
						33 4	305 9								
09	12270 X	9869	-0-	-2401	-0-	294 1	9298 3	Y	232	231 0			9		
						22 4	255 9								
*10	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	351 1	11866 3	Y	276	275 0			10		
						37 4	304 9								
11	12240 X	11449	-0-	-791	-0-	318 1	10808 3	Y	259	260 0			9		
						38 4	285 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295															
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	73 1	2556 3	Y	-0-				-0-		
						4 4									
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	79 1	2575 3	Y	-0-				-0-		
						7 4									
08	2728 N	2623	-0-	-105	-0-	80 1	2537 3	Y	-0-				-0-		
						6 4									
09	2640 N	2636	-0-	-4	-0-	81 1	2550 3	Y	-0-				-0-		
						5 4									
*10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	76 1	2549 3	Y	-0-				-0-		
						6 4									
11	2550 N	2451	-0-	-99	-0-	69 1	2374 3	Y	-0-				-0-		
						8 4									
PILONCILLO															
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011															
06	3510 X	3151	-0-	-359	-0-	81 1	2848 3	Y	196	196 0			3		
						6 4	216 9								
07	3410 X	2285	-0-	-1125	-0-	63 1	2043 3	Y	156	157 0			2		
						7 4	172 9								
08	3565 X	1978	-0-	-1587	-0-	56 1	1757 3	Y	145	145 0			2		
						5 4	160 9								
09	3450 X	2472	-0-	-978	-0-	69 1	2189 3	Y	190	188 0			4		
						5 4	209 9								
10	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	78 1	2627 3	Y	215	214 0			5		
						6 4	237 9								
11	3150 X	2819	-0-	-331	-0-	73 1	2506 3	Y	211	212 0			4		
						8 4	232 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012	
PILONCILLO		TOTAL DEPTH 9599		PERF.10029 - 14880					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
06	2460 N	2331 -0-	-129	-0-	60 1	2112 3	Y	142	141 0 4
07	1560 N	1560 -0-	-0-	-0-	3 4	156 9	Y	75	76 0 3
08	1550 N	1423 -0-	-127	-0-	44 1	1429 3	Y	77	78 0 2
09	1500 N	1117 -0-	-383	-0-	4 4	83 9	Y	62	62 0 2
*10	1176 N	1176 -0-	-0-	-0-	40 1	1294 3	Y	62	62 0 2
11	1380 N	1302 -0-	-78	-0-	31 1	1016 3	Y	71	72 0 1
					2 4	68 9			
					32 1	1073 3	Y		
					3 4	68 9			
					35 1	1185 3	Y		
					4 4	78 9			

PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8064	
								PERF. 8184 - 14305	
06	2130 X	1925 -0-	-205	-0-	50 1	1748 3	Y	113	113 0 8
07	1868 N	1868 -0-	-0-	-0-	3 4	124 9	Y	114	114 0 8
08	2170 N	1831 -0-	-339	-0-	52 1	1687 3	Y	146	145 0 9
09	1920 N	1676 -0-	-244	-0-	4 4	125 9	Y	146	146 0 9
*10	1760 N	1760 -0-	-0-	-0-	51 1	1614 3	Y	155	156 0 8
11	1770 N	1436 -0-	-334	-0-	5 4	161 9	Y	98	99 0 7
					47 1	1464 3	Y		
					4 4	161 9			
					45 1	1540 3	Y		
					4 4	171 9			
					39 1	1284 3	Y		
					5 4	108 9			

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596	
								PERF. 9938 - 15089	
06	4500 X	3863 -0-	-637	-0-	103 1	3593 3	Y	146	146 0 3
07	4650 X	4201 -0-	-449	-0-	6 4	161 9	Y	298	297 0 4
08	4960 X	3919 -0-	-1041	-0-	114 1	3748 3	Y	287	286 0 5
09	4800 X	3837 -0-	-963	-0-	11 4	328 9	Y	290	289 0 6
10	4681 X	4126 -0-	-555	-0-	111 1	3482 3	Y	294	294 0 1 1 5
11	4080 X	3935 -0-	-145	-0-	10 4	316 9	Y	289	290 0 4
					107 1	3404 3	Y		
					7 4	319 9			
					110 1	3680 3	Y		
					13 4	323 9			
					103 1	3501 3	Y		
					13 4	318 9			

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594	
								PERF. 9998 - 14949	
06	25 N	25 -0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
07	T. A.	27 -0-	27	27	27 3		Y	-0-	-0-
08	T. A.	25 -0-	25	52	24 3	1 9	Y	1	1 0 -0-
09	T. A.	25 -0-	25	77	24 3	1 9	Y	1	1 0 -0-
10	T. A.	24 -0-	24	101	23 3	1 9	Y	1	1 0 -0-
*11	137 X	36 -0-	-101	-0-	1 1	34 3	Y	1	1 0 -0-
					1 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417													COMPL. DATE 09/01/2012	
													TOTAL DEPTH 8092	
													PERF. 8103 - 13500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	8 1	286 3	Y	153	152	0			4
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	168 9	351 3	Y	4	6	0			2
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	10 1	615 3	Y	228	225	0			5
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4 9	251 9	Y	207	207	0			5
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	20 1	523 3	Y	353	351	0	1 1		6
11	870 N	415	-0-	-455	-0-	1 4	388 9	Y	102	105	0			3
						228 9	294 3							
						29 1								
						2 4								
						9 1								
						112 9								

PILONCILLO													WELL #: E 3HC RRCID -> 268423	
													COMPL. DATE 09/20/2012	
													TOTAL DEPTH 9721	
													PERF. 10422 - 15448	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	24 1	819 3	Y	-0-					-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	24 1	779 3	Y	-0-					-0-
08	1085 N	939	-0-	-146	-0-	2 4	908 3	Y	-0-					-0-
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	29 1	811 3	Y	-0-					-0-
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2 4	767 3	Y	-0-					-0-
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	25 1	717 3	Y	-0-					-0-
						1 4								

PILONCILLO													WELL #: D 4HE RRCID -> 268430	
													COMPL. DATE 07/20/2012	
													TOTAL DEPTH 8520	
													PERF. 8972 - 13893	
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	47 1	1653 3	Y	130	129	0			9
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	2 4	143 9	Y	105	105	0			9
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	53 1	1721 3	Y	112	112	0			9
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	4 4	116 9	Y	158	157	0			10
*10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	54 1	1692 3	Y	152	152	0			10
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	5 4	123 9	Y	75	77	0			8
						56 1	1767 3							
						4 4	174 9							
						53 1	1798 3							
						5 4	167 9							
						47 1	1595 3							
						6 4	83 9							

PILONCILLO													WELL #: D 12HC RRCID -> 268431	
													COMPL. DATE 09/14/2012	
													TOTAL DEPTH 8765	
													PERF. 9473 - 15596	
06	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	92 1	3209 3	Y	81	82	0			-0-
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	6 4	89 9	Y	67	67	0			-0-
08	3503 X	3410	-0-	-93	-0-	103 1	3391 3	Y	80	80	0			-0-
09	3390 X	3143	-0-	-247	-0-	11 4	74 9	Y	104	104	0			-0-
*10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	101 1	3213 3	Y	113	112	0			1
11	3450 X	3401	-0-	-49	-0-	8 4	88 9	Y	110	110	0			1
						92 1	2931 3							
						6 4	114 9							
						100 1	3383 3							
						11 4	124 9							
						93 1	3175 3							
						12 4	121 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	35 1	1256 3	56 9	Y	51	51	0		-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	42 1	1388 3	65 9	Y	59	59	0		-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	45 1	1404 3	76 9	Y	69	69	0		-0-
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	35 1	1113 3	165 9	Y	150	149	0		1
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	32 1	1064 3	146 9	Y	133	133	0		1
*11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	56 1	1890 3	268 9	Y	244	243	0		2
PILONCILLO														
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980														
06	7710 X	7491	-0-	-219	-0-	188 1	6563 3	729 9	Y	663	662	0	1 8	5
07	7967 X	1277	-0-	-6690	-0-	34 1	1115 3	125 9	Y	114	119	0		-0-
08	8339 X	6336	-0-	-2003	-0-	175 1	5513 3	631 9	Y	574	570	0		4
09	8070 X	6124	-0-	-1946	-0-	168 1	5314 3	628 9	Y	571	570	0		5
10	8153 X	7498	-0-	-655	-0-	194 1	6555 3	729 9	Y	663	663	0	2 1	2
11	7500 X	7138	-0-	-362	-0-	184 1	6219 3	714 9	Y	649	650	0		1
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
06	151 X	-0-	-0-	-151	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3		Y	2	2	0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9			Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
06	3990 X	3868	-0-	-122	-0-	102 1	3567 3	193 9	Y	175	174	0		11
07	4061 X	3437	-0-	-624	-0-	96 1	3142 3	189 9	Y	172	172	0		11
08	4061 X	3033	-0-	-1028	-0-	87 1	2764 3	175 9	Y	159	159	0		11
09	3870 X	2756	-0-	-1114	-0-	79 1	2508 3	164 9	Y	149	148	0		12
10	3999 X	3014	-0-	-985	-0-	82 1	2756 3	169 9	Y	154	155	0		11
11	3870 X	2882	-0-	-988	-0-	77 1	2630 3	166 9	Y	151	151	0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 797110																							
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		120 8	1 4	4179 114	3 9	Y	104	104 0				4						
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		149 15	1 4	4883 132	3 9	Y	120	121 0				3						
08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-		157 15	1 4	4958 150	3 9	Y	136	135 0				4						
09	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-		151 12	1 4	4778 149	3 9	Y	135	135 0				4						
*10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-		144 12	1 4	4860 149	3 9	Y	129	129 0				4						
*11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-		144 15	1 4	4879 142	3 9	Y	134	135 0				3						
PILONCILLO														WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506									
06	90 N	85	-0-	-5	-0-		2 12	1 9	71 114	3 9	Y	11	11 0				3						
07	T. A.	128	-0-	128	128		4 22	1 9	102 22	3 9	Y	20	20 0				3						
08	T. A.	19	-0-	19	147		16 2	3 1	3 61	9 3	Y	3	3 0				3						
09	T. A.	76	-0-	76	223		2 13	1 9			Y	12	11 0				4						
10	T. A.	34	-0-	34	257		31 3	3 3	3 9	9 Y	3	5 0				2							
*11	374 X	117	-0-	-257	-0-		2 20	1 9	95 3	3 Y	18	17 0				3							
PILONCILLO														WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969									
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-		42 2	1 4	1439 156	3 9	Y	142	142 0				3						
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-		52 4	1 4	1707 1775	3 9	Y	1614	1602 0				15						
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		62 5	1 4	1990 241	3 9	Y	219	230 0				4						
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		43 4	1 4	1359 172	3 9	Y	156	156 0				4						
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		37 4	1 4	1247 147	3 9	Y	134	133 0				5						
11	1320 X	1251	-0-	-69	-0-		32 3	1 4	1084 132	3 9	Y	120	121 0				4						
PILONCILLO														WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659									
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		97 6	1 4	3411 499	3 9	Y	454	452 0				12						
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		109 11	1 4	3549 383	3 9	Y	348	350 0				10						
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		101 8	1 4	3171 298	3 9	Y	271	271 0				10						
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		102 7	1 4	3213 356	3 9	Y	324	322 0				12						
*10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		94 8	1 4	3187 345	3 9	Y	314	312 0	1	1		13						
11	2190 X	243	-0-	-1947	-0-		6 23	1 9	214 3	3 Y	21	25 0					9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2640 X	2063	-0-	-577	-0-	55 1	1917 3	88 9	Y	80	80 0		2	
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	100 1	3289 3	120 9	Y	109	108 0		3	
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	68 1	2134 3	5 4	Y	-0-	3 0		-0-	
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	75 1	2354 3	5 4	Y	-0-			-0-	
*10	3100 N	4221	-0-	1121	1121	116 1	3903 3	14 4	Y	171	169 0		2	
*11	3822 X	2701	-0-	-1121	-0-	72 1	2455 3	8 4	Y	151	151 0		2	
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	25 1	870 3	30 9	Y	27	27 0		5	
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	22 1	711 3	2 4	Y	2	2 0		5	
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	26 1	806 3	2 4	Y	-0-	5 0		-0-	
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	28 1	898 3	2 4	Y	-0-			-0-	
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	22 1	756 3	2 4	Y	-0-			-0-	
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22 1	729 3	1 4	Y	-0-			-0-	
PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
06	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	43 1	1538 3	2 4	Y	107	107 0		4	
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	54 1	1760 3	4 4	Y	29	31 0		2	
08	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	46 1	1496 3	4 4	Y	43	42 0		3	
09	1710 N	163	-0-	-1547	-0-	4 1	153 3	6 9	Y	5	5 0		3	
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	143 3	4 9	Y	4	5 0		2	
11	1530 N	128	-0-	-1402	-0-	4 1	120 3	4 9	Y	4	4 0		2	
PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	101 1	3518 3	6 4	Y	137	137 0		6	
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	103 1	3388 3	11 4	Y	89	89 0		6	
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	118 1	3726 3	12 4	Y	147	147 0		6	
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	161 1	5096 3	13 4	Y	213	212 0		7	
*10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	130 1	4396 3	14 4	Y	135	136 0		6	
*11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	66 1	2259 3	7 4	Y	89	90 0		5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1216	-0-	-254	-0-	32 1	1116 3	67 9	Y	61	61	0				3
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	40 1	1287 3	107 9	Y	97	96	0				4
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	45 1	1403 3	125 9	Y	114	115	0				3
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	41 1	1331 3	167 9	Y	152	150	0				5
*10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	41 1	1389 3	163 9	Y	148	148	0				5
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	40 1	1393 3	168 9	Y	153	153	0				5
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826								
06	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	77 1	2676 3	270 9	Y	245	245	0				6
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	85 1	2801 3	233 9	Y	212	213	0				5
08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	88 1	2774 3	251 9	Y	228	228	0				5
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	85 1	2694 3	251 9	Y	228	227	0				6
10	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	76 1	2558 3	204 9	Y	185	184	0				7
11	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	71 1	2440 3	196 9	Y	178	179	0				6
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669								
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	100 1	3492 3	85 9	Y	77	77	0				5
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	136 1	4479 3	113 9	Y	103	102	0				6
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	157 1	4933 3	132 9	Y	120	120	0				6
09	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	151 1	4782 3	133 9	Y	121	120	0				7
*10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	109 1	3668 3	96 9	Y	87	87	0				7
*11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	121 1	4115 3	111 9	Y	101	102	0				6
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387								
06	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	70 1	2434 3	150 9	Y	136	136	0				2
07	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	73 1	2370 3	147 9	Y	134	135	0				1
08	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	76 1	2428 3	160 9	Y	145	145	0				1
09	2730 X	2564	-0-	-166	-0-	75 1	2331 3	153 9	Y	139	138	0				2
10	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	63 1	2145 3	110 9	Y	100	101	0				1
11	2670 X	2059	-0-	-611	-0-	56 1	1897 3	100 9	Y	91	91	0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																	
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110																																																																															
PILONCILLO															WELL #: F 2HB															RRCID -> 268880															COMPL. DATE 01/15/2013															TOTAL DEPTH 9453															PERF. 9807 - 16868																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																											
06	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	29	1	4	977	3	81	9	Y	74	74	0		9																																																																											
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	4	1156	3	58	9	Y	53	54	0		8																																																																											
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	32	1	4	995	3	45	9	Y	41	41	0		8																																																																											
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	4	1034	3	48	9	Y	44	43	0		9																																																																											
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	33	1	4	1126	3	50	9	Y	45	45	0		9																																																																											
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	4	1160	3	53	9	Y	48	48	0		9																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: A 9HX															RRCID -> 268881															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8218															PERF. 8458 - 12875														
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	89	1	4	3109	3	245	9	Y	223	223	0		1																																																																											
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	99	1	4	3242	3	273	9	Y	248	248	0		1																																																																											
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	99	1	4	3126	3	262	9	Y	238	238	0		1																																																																											
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	96	1	4	3057	3	273	9	Y	248	247	0		2																																																																											
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	92	1	4	3103	3	267	9	Y	243	243	0		2																																																																											
11	3150	X	1086	-0-	-2064	-0-	29	1	4	968	3	87	9	Y	79	81	0		-0-																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: A 10HA															RRCID -> 268883															COMPL. DATE 10/16/2012															TOTAL DEPTH 8114															PERF. 8626 - 12872														
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	43	1	4	1522	3	229	9	Y	208	207	0		32																																																																											
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	52	1	4	1706	3	189	9	Y	172	171	0	1 8	32																																																																											
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	51	1	4	1614	3	222	9	Y	202	201	0	1 8	32																																																																											
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	4	1269	3	180	9	Y	164	163	0	1 8	32																																																																											
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	41	1	4	1406	3	136	9	Y	124	122	0		34																																																																											
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	4	1330	3	128	9	Y	116	114	0	1 8	35																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: A 7HA															RRCID -> 268996															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8169															PERF. 8481 - 14734														
06	3090	X	2830	-0-	-260	-0-	73	1	4	2564	3	189	9	Y	172	171	0		3																																																																											
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	92	1	4	3005	3	250	9	Y	227	227	0		3																																																																											
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3094	3	276	9	Y	251	250	0		4																																																																											
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	92	1	4	2905	3	270	9	Y	245	244	0		5																																																																											
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	87	1	4	2929	3	281	9	Y	255	255	0		5																																																																											
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	86	1	4	2935	3	295	9	Y	268	268	0		5																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	74 1	2587 3	207 9	Y	188	186 0	1 8	2	
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	80 1	2617 3	190 9	Y	173	173 0		2	
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	79 1	2479 3	208 9	Y	189	189 0		2	
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	78 1	2452 3	218 9	Y	198	198 0		2	
10	2697 X	2404	-0-	-293	-0-	64 1	2155 3	179 9	Y	163	164 0		1	
11	2610 X	715	-0-	-1895	-0-	19 1	641 3	54 9	Y	49	50 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304														
06	89 X	63	-0-	-26	-0-	1 1	62 3		Y	-0-			-0-	
07	T. A.	47	-0-	47	47	1 1	46 3		Y	-0-			-0-	
08	T. A.	47	-0-	47	94	1 1	46 3		Y	-0-			-0-	
09	T. A.	60	-0-	60	154	2 1	58 3		Y	-0-			-0-	
10	T. A.	78	-0-	78	232	2 1	76 3		Y	-0-			-0-	
*11	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
06	2220 X	2148	-0-	-72	-0-	56 1	1939 3	150 9	Y	136	136 0		7	
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	54 1	1788 3		Y	-0-	7 0		-0-	
08	1488 N	861	-0-	-627	-0-	20 1	623 3	217 9	Y	197	194 0	1 8	2	
09	3000 N	3687	-0-	687	687	55 1	1739 3	1889 9	Y	1717	1698 0	1 8	20	
*10	1521 N	834	-0-	-687	-0-	20 1	674 3	138 9	Y	125	143 0		2	
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	34 1	1155 3	97 9	Y	88	88 0	1 8	1	
PILONCILLO														
WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	35 1	1260 3	75 9	Y	68	67 0		5	
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	39 1	1252 3	65 9	Y	59	59 0		5	
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	47 1	1501 3	79 9	Y	72	72 0		5	
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	47 1	1503 3	83 9	Y	75	74 0		6	
*10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	48 1	1606 3	83 9	Y	75	75 0		6	
*11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	46 1	1536 3	81 9	Y	74	75 0		5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171													COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	103 6 4	1 421 9	3636 421 9	3 9	Y	383	382 0		8
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	95 10 4	1 366 9	3111 366 9	3 9	Y	333	335 0		6
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	102 10 4	1 405 9	3263 405 9	3 9	Y	368	368 0		6
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	116 8 4	1 462 9	3631 462 9	3 9	Y	420	418 0		8
*10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	82 7 4	1 325 9	2780 325 9	3 9	Y	295	296 0	1 1	6
11	3060 X	1057	-0-	-2003	-0-	27 2 4	1 105 9	923 105 9	3 9	Y	95	96 0		5
PILONCILLO													WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7 7	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7 7				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7 7				Y	-0-			-0-
*11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424	
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	60 3 4	1 120 9	2129 120 9	3 9	Y	109	109 0		11
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	54 4 4	1 108 9	1784 108 9	3 9	Y	98	98 0		11
08	2201 N	1978	-0-	-223	-0-	56 5 4	1 119 9	1798 119 9	3 9	Y	108	107 0		12
09	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	61 4 4	1 129 9	1898 129 9	3 9	Y	117	116 0		13
*10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	55 5 4	1 116 9	1817 116 9	3 9	Y	105	105 0		13
11	1920 N	1769	-0-	-151	-0-	47 6 4	1 106 9	1610 106 9	3 9	Y	96	96 0		13
PILONCILLO													WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526	
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	29 121 9	1 978 3	978 121 9	3 9	Y	110	110 0		4
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	32 3 4	1 119 9	1049 119 9	3 9	Y	108	107 0		5
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	34 3 4	1 112 9	1069 112 9	3 9	Y	102	103 0		4
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	36 3 4	1 123 9	1137 123 9	3 9	Y	112	112 0		4
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	32 3 4	1 106 9	1061 106 9	3 9	Y	96	96 0		4
11	1050 N	733	-0-	-317	-0-	19 1 4	1 64 9	649 64 9	3 9	Y	58	59 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182												COMPL. DATE 08/22/2014			
												TOTAL DEPTH 9715			
												PERF. 9961 - 16970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	37	1	1290	3	Y	37	36	0	6	
						2	4	41	9						
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1448	3	Y	63	62	0	7	
						4	4	69	9						
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1537	3	Y	87	86	0	8	
						4	4	96	9						
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	51	1	1625	3	Y	95	95	0	8	
						4	4	105	9						
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	85	85	0	8	
						4	4	94	9						
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	48	1	1633	3	Y	92	92	0	8	
						6	4	101	9						

PILONCILLO												WELL #: A 10HC RRCID -> 269200			
												COMPL. DATE 02/17/2013			
												TOTAL DEPTH 8134			
												PERF. 9218 - 13473			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PILONCILLO												WELL #: A 10HD RRCID -> 269201			
												COMPL. DATE 02/21/2013			
												TOTAL DEPTH 8144			
												PERF. 9415 - 13407			
06	4920 X	3831	-0-	-1089	-0-	99	1	3475	3	Y	228	227	0	3	
						6	4	251	9						
07	5084 X	4566	-0-	-518	-0-	129	1	4194	3	Y	209	209	0	2	1 8
						13	4	230	9						
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	3	Y	265	263	0	3	1 8
						13	4	292	9						
09	3840 X	984	-0-	-2856	-0-	28	1	886	3	Y	62	62	0	2	1 8
						2	4	68	9						
10	3968 X	704	-0-	-3264	-0-	18	1	613	3	Y	65	65	0	2	
						1	4	72	9						
11	4410 X	19	-0-	-4391	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0	2	

PILONCILLO												WELL #: D 24HA RRCID -> 269215			
												COMPL. DATE 02/19/2013			
												TOTAL DEPTH 8685			
												PERF. 9586 - 14300			
06	1500 N	850	-0-	-650	-0-	22	1	802	3	Y	24	24	0	4	
						26	9								
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	793	3	Y	23	23	0	4	
						2	4	25	9						
08	1023 N	838	-0-	-185	-0-	25	1	779	3	Y	29	28	0	5	
						2	4	32	9						
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	24	1	745	3	Y	27	28	0	4	
						1	4	30	9						
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	26	26	0	4	
						2	4	29	9						
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	32	32	0	4	
						1	4	35	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
06	5730	X	5324	-0-	-406	-0-				135	1	4699	3	Y	438	438	0						3																																				
07	5859	X	5184	-0-	-675	-0-				139	1	4561	3	Y	427	428	0						2																																				
08	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-				115	1	3646	3	Y	358	358	0						2																																				
09	5760	X	4482	-0-	-1278	-0-				123	1	3910	3	Y	400	398	0						4																																				
10	5952	X	4855	-0-	-1097	-0-				127	1	4261	3	Y	412	411	0		1	1			4																																				
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-				119	1	4052	3	Y	373	374	0						3																																				
										16	4	410	9																																														
PILONCILLO																																																											
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425																																																											
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-								Y	-0-								-0-																																				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																				
09	T. A.		152	-0-	152	152				4	1	139	3	Y	8	8	0						-0-																																				
										9	9																																																
10	T. A.		34	-0-	34	186				32	3	2	9	Y	2	2	0						-0-																																				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	186								Y	-0-								-0-																																				
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400																																																											
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-				64	1	2270	3	Y	102	103	0						5																																				
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-				77	1	2533	3	Y	39	40	0						4																																				
08	2666	N	2477	-0-	-189	-0-				76	1	2395	3	Y	-0-	4	0						-0-																																				
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-				76	1	2392	3	Y	-0-								-0-																																				
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-				71	1	2397	3	Y	134	132	0						2																																				
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-				65	1	2240	3	Y	129	130	0						1																																				
										7	4	142	9																																														
PILONCILLO																																																											
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888																																																											
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-				78	1	2728	3	Y	158	158	0						12																																				
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-				85	1	2793	3	Y	161	160	0						13																																				
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-				86	1	2719	3	Y	169	169	0						13																																				
09	3000	X	2937	-0-	-63	-0-				85	1	2658	3	Y	171	170	0						14																																				
10	3100	X	2738	-0-	-362	-0-				74	1	2497	3	Y	146	145	0						15																																				
11	3000	X	2658	-0-	-342	-0-				71	1	2421	3	Y	144	144	0						15																																				
										8	4	158	9																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: D 15HA															RRCID -> 269706															COMPL. DATE 09/08/2014															TOTAL DEPTH 8478															PERF. 9097 - 13595														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
06	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	77 1	4 4	2679 3	312 9	Y	284	283 0						3																																																																						
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	85 1	8 4	2805 3	298 9	Y	271	272 0						2																																																																						
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	91 1	8 4	2888 3	283 9	Y	257	257 0						2																																																																						
09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	77 1	5 4	2447 3	279 9	Y	254	254 0						2																																																																						
10	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	78 1	6 4	2640 3	283 9	Y	257	257 0						2																																																																						
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	82 1	11 4	2778 3	289 9	Y	263	263 0						2																																																																						
PILONCILLO															WELL #: E 6HB															RRCID -> 269709															COMPL. DATE 11/01/2012															TOTAL DEPTH 9584															PERF. 9888 - 15426														
06	5400	X	4394	-0-	-1006	-0-	115 1	8 4	4009 3	262 9	Y	238	238 0						2																																																																						
07	5425	X	4639	-0-	-786	-0-	129 1	13 4	4237 3	260 9	Y	236	237 0						1																																																																						
08	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	131 1	13 4	4109 3	264 9	Y	240	240 0						1																																																																						
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	123 1	9 4	3924 3	261 9	Y	237	237 0						1																																																																						
10	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	121 1	14 4	4075 3	261 9	Y	237	237 0						1																																																																						
11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	109 1	13 4	3707 3	267 9	Y	243	244 0						-0-																																																																						
PILONCILLO															WELL #: E 6HL															RRCID -> 269710															COMPL. DATE 03/10/2013															TOTAL DEPTH 9612															PERF. 9842 - 14017														
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	1030 3	76 9	Y	69	69 0						8																																																																						
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	44 1	4 4	1430 3	90 9	Y	82	81 0						9																																																																						
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	46 1	4 4	1451 3	96 9	Y	87	86 0						10																																																																						
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41 1	4 4	1316 3	89 9	Y	81	82 0						9																																																																						
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	39 1	4 4	1303 3	88 9	Y	80	80 0						9																																																																						
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31 1	3 4	1070 3	83 9	Y	75	77 0						7																																																																						
PILONCILLO															WELL #: A 7HD															RRCID -> 269711															COMPL. DATE 11/01/2015															TOTAL DEPTH 8262															PERF. 8398 - 13775														
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	54 1	3 4	1911 3	138 9	Y	125	124 0						5																																																																						
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	60 1	5 4	1951 3	134 9	Y	122	123 0						4																																																																						
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	58 1	5 4	1834 3	164 9	Y	149	149 0						4																																																																						
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	56 1	4 4	1770 3	176 9	Y	160	159 0						5																																																																						
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	51 1	5 4	1711 3	158 9	Y	144	143 0						6																																																																						
11	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	46 1	6 4	1571 3	149 9	Y	135	137 0						4																																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797110 WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-			7 51	1 9	230	3	Y	46	47 0		1																
07	T. A.	160	-0-	160	160			4 30	1 9	126	3	Y	27	27 0		1																
08	T. A.	428	-0-	428	588			10 88	1 9	330	3	Y	80	80 0		1																
09	T. A.	53	-0-	53	641			1 11	1 9	41	3	Y	10	10 0		1																
10	T. A.	346	-0-	346	987			7 68	1 9	271	3	Y	62	62 0		1																
*11	987 X	-0-	-0-	-987	-0-							Y	-0-	1 0		-0-																
PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357																																
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-			61 3	1 4	2145 481	3 9	Y	437	436 0		1																
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-			63 7	1 4	2050 152	3 9	Y	138	139 0		-0-																
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-			62 5	1 4	1976 110	3 9	Y	100	100 0		-0-																
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-			59 4	1 4	1879 109	3 9	Y	99	99 0		-0-																
*10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			55 5	1 4	1836 242	3 9	Y	220	218 0		2																
11	1800 N	1420	-0-	-380	-0-			35 4	1 4	1174 207	3 9	Y	188	189 0		1																
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006																																
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-			142 9	1 4	4956 183	3 9	Y	166	165 0		6																
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-			163 16	1 4	5337 195	3 9	Y	177	176 0		7																
08	5270 X	5181	-0-	-89	-0-			152 15	1 4	4818 196	3 9	Y	178	178 0		7																
09	5100 X	4191	-0-	-909	-0-			123 9	1 4	3896 163	3 9	Y	148	148 0		7																
10	5270 X	2380	-0-	-2890	-0-			66 6	1 4	2214 94	3 9	Y	85	86 0		6																
11	5100 X	51	-0-	-5049	-0-			1 2	1 9	48	3	Y	2	2 0		6																
PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843																																
06	24450 X	22488	-0-	-1962	-0-			620 40	1 4	21649 179	3 9	Y	163	162 0		6																
07	25172 X	22980	-0-	-2192	-0-			676 66	1 4	22162 76	3 9	Y	69	69 0		6																
08	24397 X	22563	-0-	-1834	-0-			687 64	1 4	21721 91	3 9	Y	83	83 0		6																
09	23550 X	22585	-0-	-965	-0-			687 53	1 4	21750 95	3 9	Y	86	86 0		6																
10	23839 X	21777	-0-	-2062	-0-			614 63	1 4	20740 360	3 9	Y	327	324 0	1 1	8																
11	22500 X	21831	-0-	-669	-0-			614 75	1 4	20891 251	3 9	Y	228	230 0		6																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2979	-0-	-171	-0-	78 1	2735 3	5 4	161 9	Y	146	146 0		3
07	3255 X	2986	-0-	-269	-0-	83 1	2734 3	7 4	162 9	Y	147	147 0		3
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	96 1	3044 3	8 4	240 9	Y	218	217 0		4
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	91 1	2880 3	6 4	224 9	Y	204	203 0		5
*10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	88 1	2972 3	7 4	213 9	Y	194	193 0		6
*11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	88 1	3000 3	11 4	202 9	Y	184	184 0		6
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
06	3570 X	3168	-0-	-402	-0-	82 1	2895 3	6 4	185 9	Y	168	168 0		8
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	104 1	3423 3	11 4	182 9	Y	165	165 0		8
08	3503 X	2824	-0-	-679	-0-	82 1	2587 3	6 4	149 9	Y	135	135 0		8
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	107 1	3403 3	7 4	240 9	Y	218	216 0		10
10	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	90 1	3057 3	7 4	243 9	Y	221	221 0		10
11	3600 X	3223	-0-	-377	-0-	85 1	2889 3	11 4	238 9	Y	216	217 0		9
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	122 1	4242 3	8 4	332 9	Y	302	302 0		2
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	123 1	4044 3	13 4	315 9	Y	286	286 0		2
08	5146 X	3835	-0-	-1311	-0-	108 1	3436 3	10 4	281 9	Y	255	255 0		2
09	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	157 1	4988 3	12 4	455 9	Y	414	411 0		5
10	5146 X	4406	-0-	-740	-0-	115 1	3896 3	14 4	381 9	Y	346	347 0	1 1	3
11	4710 X	4209	-0-	-501	-0-	109 1	3695 3	13 4	392 9	Y	356	357 0		2
PILONCILLO														
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	34 1	1182 3	1 4	282 9	Y	256	256 0		9
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	33 1	1075 3	3 4	257 9	Y	234	235 0		8
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	35 1	1101 3	3 4	281 9	Y	255	255 0		8
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	31 1	1005 3	2 4	266 9	Y	242	241 0		9
*10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	35 1	1203 3	4 4	300 9	Y	273	271 0		11
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	35 1	1176 3	4 4	289 9	Y	263	264 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																													
PILONCILLO															WELL #: D 15HD RRCID -> 269929															COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-					65	1	2292	3	Y	157	157	0			5																							
											3	4	173	9																														
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-					68	1	2220	3	Y	197	197	0			5																							
											7	4	217	9																														
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-					66	1	2104	3	Y	207	207	0			5																							
											5	4	228	9																														
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-					61	1	1934	3	Y	217	216	0			6																							
											4	4	239	9																														
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-					53	1	1807	3	Y	187	188	0			5																							
											5	4	206	9																														
11	2130	N	1633	-0-	-497	-0-					40	1	1366	3	Y	201	201	0			5																							
											6	4	221	9																														
PILONCILLO																																												
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934															COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235																													
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-					92	1	3210	3	Y	163	162	0			7																							
											6	4	179	9																														
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-					99	1	3241	3	Y	169	169	0			7																							
											10	4	186	9																														
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-					98	1	3101	3	Y	177	178	0			6																							
											8	4	195	9																														
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-					98	1	3124	3	Y	185	184	0			7																							
											6	4	204	9																														
*10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-					89	1	3009	3	Y	164	164	0			7																							
											7	4	180	9																														
11	2910	X	2866	-0-	-44	-0-					78	1	2646	3	Y	121	122	0			6																							
											9	4	133	9																														
PILONCILLO																																												
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935															COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239																													
06	990	N	908	-0-	-82	-0-					21	1	732	3	Y	141	141	0			8																							
											155	9																																
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-					38	1	1227	3	Y	209	210	0			7																							
											3	4	230	9																														
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-					19	1	577	3	Y	105	106	0			6																							
											1	4	116	9																														
09	900	N	765	-0-	-135	-0-					20	1	616	3	Y	117	117	0			6																							
											129	9																																
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-					23	1	826	3	Y	145	144	0			7																							
											2	4	160	9																														
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-					23	1	763	3	Y	139	139	0			7																							
											1	4	153	9																														
PILONCILLO																																												
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028															COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146																													
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-					55	1	1913	3	Y	121	121	0			2																							
											3	4	133	9																														
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-					60	1	2011	3	Y	115	115	0			2																							
											6	4	127	9																														
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-					60	1	1895	3	Y	112	113	0			1																							
											5	4	123	9																														
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-					59	1	1887	3	Y	116	116	0			1																							
											4	4	128	9																														
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-					56	1	1890	3	Y	123	123	0			1																							
											5	4	135	9																														
11	1830	N	1669	-0-	-161	-0-					44	1	1481	3	Y	125	125	0			1																							
											6	4	138	9																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	38 1	1309 3	Y	104	103	0		6	
07	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	2 4	114 9							
08	1581 X	840	-0-	-741	-0-	40 1	1337 3	Y	92	93	0		5	
09	1530 X	889	-0-	-641	-0-	4 4	101 9							
10	1581 X	1105	-0-	-476	-0-	24 1	749 3	Y	60	60	0		5	
11	1470 X	1360	-0-	-110	-0-	1 4	66 9							
						25 1	791 3	Y	65	66	0		4	
						1 4	72 9							
						29 1	990 3	Y	76	76	0		4	
						2 4	84 9							
						36 1	1213 3	Y	97	97	0		4	
						4 4	107 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	118 1	4130 3	Y	387	386	0		6	
07	4743 X	4731	-0-	-12	-0-	8 4	426 9							
08	4743 X	3724	-0-	-1019	-0-	126 1	4161 3	Y	392	392	0		6	
09	4620 X	952	-0-	-3668	-0-	13 4	431 9							
10	4774 X	3108	-0-	-1666	-0-	102 1	3257 3	Y	323	323	0		6	
11	4620 X	3275	-0-	-1345	-0-	10 4	355 9							
						26 1	830 3	Y	86	87	0		5	
						1 4	95 9							
						81 1	2732 3	Y	262	259	0		8	
						7 4	288 9							
						85 1	2879 3	Y	273	274	0		7	
						11 4	300 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	92 1	3198 3	Y	194	193	0		4	
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	6 4	213 9							
08	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	98 1	3204 3	Y	179	179	0		4	
09	3390 X	2781	-0-	-609	-0-	10 4	197 9							
*10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	86 1	2703 3	Y	142	143	0		3	
11	3390 X	2414	-0-	-976	-0-	7 4	156 9							
						81 1	2542 3	Y	139	138	0		4	
						5 4	153 9							
						96 1	3263 3	Y	171	171	0		4	
						10 4	188 9							
						63 1	2175 3	Y	154	154	0		4	
						7 4	169 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	11 1	397 3	Y	151	151	0		11	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	166 9								
08	775 N	587	-0-	-188	-0-	16 1	544 3	Y	183	183	0		11	
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	201 9								
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	14 1	443 3	Y	118	119	0		10	
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	130 9								
						14 1	439 3	Y	96	96	0		10	
						106 9								
						14 1	496 3	Y	98	98	0		10	
						108 9								
						7 1	242 3	Y	295	293	0		12	
						325 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	43 1	1489 3	Y	105	106	0		8		
						2 4	116 9								
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	56 1	1847 3	Y	67	67	0		8		
						4 4	74 9								
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	47 1	1500 3	Y	50	51	0		7		
						4 4	55 9								
09	1290 N	875	-0-	-415	-0-	26 1	815 3	Y	30	30	0		7		
						1 4	33 9								
*10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	37 1	1221 3	Y	40	39	0		8		
						4 4	44 9								
11	1290 N	462	-0-	-828	-0-	13 1	433 3	Y	14	15	0		7		
						1 4	15 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190															
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	43 1	1530 3	Y	206	205	0		7		
						2 4	227 9								
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	52 1	1696 3	Y	231	231	0		7		
						4 4	254 9								
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	50 1	1600 3	Y	236	236	0		7		
						5 4	260 9								
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	47 1	1479 3	Y	227	226	0		8		
						4 4	250 9								
*10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	43 1	1438 3	Y	205	204	0		9		
						4 4	226 9								
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	43 1	1467 3	Y	40	42	0		7		
						6 4	44 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440															
06	6450 X	5861	-0-	-589	-0-	155 1	5396 3	Y	273	272	0		16		
						10 4	300 9								
07	6634 X	5790	-0-	-844	-0-	163 1	5351 3	Y	236	236	0		16		
						16 4	260 9								
08	6541 X	5320	-0-	-1221	-0-	155 1	4893 3	Y	234	234	0		16		
						15 4	257 9								
09	5850 X	5103	-0-	-747	-0-	148 1	4688 3	Y	232	231	0		17		
						12 4	255 9								
10	6045 X	5087	-0-	-958	-0-	139 1	4693 3	Y	218	218	0		17		
						15 4	240 9								
11	5850 X	5111	-0-	-739	-0-	138 1	4717 3	Y	217	218	0		16		
						17 4	239 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403															
06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	127 1	4412 3	Y	180	179	0		7		
						8 4	198 9								
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	145 1	4754 3	Y	201	200	0		8		
						15 4	221 9								
08	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	148 1	4693 3	Y	211	210	0		9		
						13 4	232 9								
09	4740 X	4703	-0-	-37	-0-	133 1	4220 3	Y	309	308	0		10		
						10 4	340 9								
10	4898 X	4643	-0-	-255	-0-	123 1	4181 3	Y	295	296	0	1 1	8		
						14 4	325 9								
11	4740 X	4512	-0-	-228	-0-	121 1	4090 3	Y	259	260	0		7		
						16 4	285 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228														
06	3390 X	1798	-0-	-1592	-0-	47 1	1670 3	2 4	79 9	Y	72	73 0		11
07	3503 X	2603	-0-	-900	-0-	73 1	2393 3	7 4	130 9	Y	118	119 0		10
08	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	70 1	2219 3	5 4	130 9	Y	118	118 0		10
09	3150 X	2195	-0-	-955	-0-	63 1	2007 3	4 4	121 9	Y	110	110 0		10
10	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	68 1	2310 3	6 4	73 9	Y	66	67 0		9
11	2520 X	554	-0-	-1966	-0-	13 1	479 3	1 4	61 9	Y	55	55 0		9
PILONCILLO														
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825														
06	690 X	385	-0-	-305	-0-	8 1	310 3	67 9		Y	61	61 0		4
07	713 X	430	-0-	-283	-0-	10 1	344 3	76 9		Y	69	69 0		4
08	713 X	412	-0-	-301	-0-	10 1	318 3	84 9		Y	76	75 0		5
09	690 X	435	-0-	-255	-0-	10 1	334 3	91 9		Y	83	82 0		6
*10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	10 1	344 3	87 9		Y	79	79 0		6
*11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	22 1	730 3	1 4	59 9	Y	54	54 0		6
PILONCILLO														
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619														
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	43 1	1522 3	2 4	164 9	Y	149	149 0		5
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	53 1	1733 3	4 4	193 9	Y	175	174 0		6
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	62 1	1997 3	5 4	240 9	Y	218	217 0		7
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	52 1	1672 3	4 4	212 9	Y	193	192 0		8
*10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	55 1	1864 3	5 4	218 9	Y	198	198 0		8
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	53 1	1829 3	6 4	272 9	Y	247	247 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	269 1	9405 3	Y		453	452 0			4
						18 4	498 9							
07	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	315 1	10345 3	Y		429	430 0			3
						30 4	472 9							
08	10261 X	9869	-0-	-392	-0-	286 1	9052 3	Y		458	457 0			4
						27 4	504 9							
09	9930 X	9474	-0-	-456	-0-	273 1	8615 3	Y		513	512 0			5
						22 4	564 9							
10	10261 X	9907	-0-	-354	-0-	270 1	9081 3	Y		482	482 0	1 1		4
						26 4	530 9							
11	9930 X	8991	-0-	-939	-0-	241 1	8201 3	Y		473	474 0			3
						29 4	520 9							
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532														
06	14B2 EXT	3593	-0-	3593	16678	77 1	2705 3	Y		733	731 0	1 8		5
						5 4	806 9							
07	19515 X	2837	-0-	-16678	-0-	79 1	2607 3	Y		131	135 0			1
						7 4	144 9							
08	4216 X	2631	-0-	-1585	-0-	76 1	2405 3	Y		131	131 0			1
						6 4	144 9							
09	4080 X	2760	-0-	-1320	-0-	74 1	2327 3	Y		322	319 0			4
						5 4	354 9							
10	4216 X	2707	-0-	-1509	-0-	68 1	2316 3	Y		288	288 0	1 1		3
						6 4	317 9							
*11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	105 1	3571 3	Y		558	556 0			5
						13 4	614 9							
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694														
06	3782 X	2916	-0-	-866	-0-	77 1	2701 3	Y		122	121 0			5
						4 4	134 9							
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	99 1	3228 3	Y		209	210 0			4
						10 4	230 9							
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	84 1	2642 3	Y		181	181 0			4
						7 4	199 9							
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	79 1	2503 3	Y		177	177 0			4
						5 4	195 9							
*10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	77 1	2604 3	Y		173	173 0			4
						6 4	190 9							
*11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	65 1	2208 3	Y		151	151 0			4
						7 4	166 9							
PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466														
06	1988 N	1955	-0-	-33	-0-	48 1	1689 3	Y		195	195 0			3
						3 4	215 9							
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	55 1	1799 3	Y		219	219 0			3
						4 4	241 9							
08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	52 1	1641 3	Y		216	215 0			4
						5 4	238 9							
09	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	44 1	1388 3	Y		191	190 0			5
						4 4	210 9							
*10	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	43 1	1467 3	Y		188	188 0			5
						4 4	207 9							
*11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	44 1	1506 3	Y		184	184 0			5
						6 4	202 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: D 18HB															RRCID -> 270733															COMPL. DATE 12/09/2014															TOTAL DEPTH 8313															PERF. 9029 - 10789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	76	1	4	2642	3	9	Y	109	109	0			3																																																																							
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	82	1	4	2694	3	9	Y	91	91	0			3																																																																							
08	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	85	1	4	2661	3	9	Y	107	107	0			3																																																																							
09	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	81	1	4	2556	3	9	Y	106	105	0			4																																																																							
10	3007 X	2738	-0-	-269	-0-	76	1	4	2564	3	9	Y	84	83	0			5																																																																							
11	2850 X	2211	-0-	-639	-0-	62	1	4	2075	3	9	Y	61	61	0			5																																																																							
PILONCILLO															WELL #: A 13HW															RRCID -> 270755															COMPL. DATE 09/01/2014															TOTAL DEPTH 7993															PERF. 8113 - 13079														
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	4	1264	3	9	Y	174	174	0			11																																																																							
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	4	933	3	9	Y	132	133	0			10																																																																							
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	4	1148	3	9	Y	180	180	0			10																																																																							
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	4	945	3	9	Y	155	154	0			11																																																																							
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	32	1	4	1061	3	9	Y	161	161	0			11																																																																							
*11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	32	1	4	1085	3	9	Y	167	167	0		1 8	10																																																																							
PILONCILLO															WELL #: D 3HM															RRCID -> 270756															COMPL. DATE 03/12/2013															TOTAL DEPTH 9137															PERF. 9082 - 15609														
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	127	1	4	4431	3	9	Y	158	159	0			4																																																																							
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	139	1	4	4548	3	9	Y	152	152	0			4																																																																							
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	141	1	4	4420	3	9	Y	165	164	0			5																																																																							
09	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	112	1	4	3515	3	9	Y	128	128	0			5																																																																							
10	4464 X	3861	-0-	-603	-0-	107	1	4	3608	3	9	Y	121	122	0			4																																																																							
*11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4	4106	3	9	Y	142	142	0			4																																																																							
PILONCILLO															WELL #: A 12HA															RRCID -> 270757															COMPL. DATE 06/13/2013															TOTAL DEPTH 8254															PERF. 8403 - 13156														
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	51	1	4	1780	3	9	Y	150	149	0			8																																																																							
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	4	1900	3	9	Y	162	162	0			8																																																																							
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	59	1	4	1861	3	9	Y	174	173	0		1 8	8																																																																							
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	4	1782	3	9	Y	172	170	0		1 8	9																																																																							
*10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	52	1	4	1772	3	9	Y	159	160	0			8																																																																							
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	4	1689	3	9	Y	158	156	0		1 8	9																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	99 1	3431 3	255 9	Y		232	233 0		2
07	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	103 1	3353 3	221 9	Y		201	201 0		2
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	102 1	3256 3	231 9	Y		210	210 0		2
09	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	78 1	2464 3	197 9	Y		179	179 0		2
*10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	89 1	3019 3	248 9	Y		225	224 0		3
11	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	79 1	2683 3	230 9	Y		209	208 0		4
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	116 1	4045 3	244 9	Y		222	222 0		9
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	129 1	4253 3	219 9	Y		199	199 0		9
08	4526 X	4524	-0-	-2	-0-	132 1	4164 3	215 9	Y		195	194 0		10
09	4380 X	4100	-0-	-280	-0-	118 1	3742 3	231 9	Y		210	209 0		11
10	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	108 1	3653 3	220 9	Y		200	200 0		11
11	4380 X	3797	-0-	-583	-0-	102 1	3463 3	220 9	Y		200	201 0		10
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	35 1	1254 3	150 9	Y		136	136 0		9
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	46 1	1512 3	177 9	Y		161	162 0		8
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	42 1	1332 3	166 9	Y		151	151 0		8
09	1260 N	1034	-0-	-226	-0-	28 1	888 3	116 9	Y		105	105 0		8
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	41 1	1384 3	167 9	Y		152	150 0		10
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	40 1	1386 3	190 9	Y		173	172 0	1 8	10
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
06	5550 X	4019	-0-	-1531	-0-	107 1	3778 3	127 9	Y		115	115 0		4
07	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	157 1	5157 3	183 9	Y		166	165 0		5
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	153 1	4846 3	179 9	Y		163	163 0		5
09	5010 X	4409	-0-	-601	-0-	129 1	4063 3	207 9	Y		188	186 0		7
10	5177 X	4584	-0-	-593	-0-	127 1	4253 3	190 9	Y		173	173 0		7
11	5340 X	4400	-0-	-940	-0-	121 1	4087 3	176 9	Y		160	161 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913														
COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	37	1	1294	3	Y	27	27	0	-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	2	4	30	9	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	43	1	1401	3	Y	7	7	0	-0-
09	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	4	4	8	9	Y	18	17	0	-0-
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	40	1	1246	3	Y	49	49	0	2
11	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	88	1	2777	3	Y	89	89	0	2
						6	4	20	9					
						29	1	994	3	Y				
						2	4	56	9					
						29	1	954	3	Y				
						2	4	99	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973														
COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	122	1	4248	3	Y	198	198	0	1
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	8	4	218	9	Y	202	203	0	-0-
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	132	1	4322	3	Y	237	237	0	-0-
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	13	4	222	9	Y	237	237	0	-0-
*10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	136	1	4298	3	Y	215	214	0	1
11	4080 X	4009	-0-	-71	-0-	13	4	261	9	Y	207	207	0	1
						120	1	3807	3	Y				
						9	4	261	9					
						115	1	3889	3	Y				
						14	4	237	9					
						108	1	3660	3	Y				
						13	4	228	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034														
COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
06	1380 X	385	-0-	-995	-0-	8	1	288	3	Y	81	80	0	2
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	89	9							
08	465 N	270	-0-	-195	-0-	10	1	299	3	Y	-0-	2	0	-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	2	2	0	-0-
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	9							
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	680	3	Y	5	4	0	1
						6	9							
						9	1	293	3	Y	16	15	0	2
						18	9							
						7	1	237	3	Y	35	35	0	2
						39	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045														
COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	128	1	4468	3	Y	108	108	0	8
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	8	4	119	9	Y	140	140	0	8
08	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	159	1	5179	3	Y	151	150	0	9
09	4710 X	4252	-0-	-458	-0-	16	4	154	9	Y	111	111	0	9
10	4867 X	4724	-0-	-143	-0-	167	1	5263	3	Y	163	163	0	9
11	4710 X	4474	-0-	-236	-0-	15	4	166	9	Y	159	159	0	9
						126	1	3994	3	Y				
						10	4	122	9					
						131	1	4400	3	Y				
						14	4	179	9					
						122	1	4161	3	Y				
						16	4	175	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
WELL #: A 11HA															RRCID -> 271088															COMPL. DATE 06/15/2013															TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
06	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	72	1 1	2502	3 3	Y	208	207	0 0			10																																																										
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	78	1 4	2547	3 9	Y	277	276	0 0	1	8	10																																																										
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	80	1 4	2527	3 9	Y	230	229	0 0	1	8	10																																																										
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	62	1 4	1957	3 9	Y	168	166	0 0	1	8	11																																																										
*10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	69	1 4	2344	3 9	Y	186	184	0 0			13																																																										
*11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	65	1 4	2220	3 9	Y	169	169	0 0	1	8	12																																																										
PILONCILLO															WELL #: D 23HB															RRCID -> 271104															COMPL. DATE 10/10/2014															TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
06	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	35	1 4	1228	3 9	Y	30	30	0 0			11																																																										
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1 4	1430	3 9	Y	30	30	0 0			11																																																										
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1 4	1436	3 9	Y	47	48	0 0			10																																																										
09	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	35	1 4	1130	3 9	Y	96	96	0 0			10																																																										
*10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1 4	1154	3 9	Y	80	80	0 0			10																																																										
11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	36	1 4	1264	3 9	Y	89	89	0 0			10																																																										
PILONCILLO															WELL #: C 6HZ															RRCID -> 271151															COMPL. DATE 08/10/2014															TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	110	1 4	3838	3 9	Y	242	242	0 0			6																																																										
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	115	1 4	3787	3 9	Y	322	322	0 0			6																																																										
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	123	1 4	3907	3 9	Y	355	355	0 0			6																																																										
09	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	120	1 4	3777	3 9	Y	356	354	0 0			8																																																										
*10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	113	1 4	3801	3 9	Y	419	417	0 0	1	1	9																																																										
*11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	107	1 4	3631	3 9	Y	464	464	0 0			9																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 12HY															RRCID -> 271163															COMPL. DATE 06/22/2013															TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	35	1 4	1217	3 9	Y	86	86	0 0			9																																																										
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	75	1 4	2455	3 9	Y	47	47	0 0			9																																																										
08	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	86	1 4	2753	3 9	Y	76	75	0 0			10																																																										
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	82	1 4	2622	3 9	Y	76	75	0 0	1	8	10																																																										
*10	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	82	1 4	2795	3 9	Y	75	75	0 0			10																																																										
*11	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	82	1 4	2792	3 9	Y	78	78	0 0			10																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	14 84	1 9	517	3 Y	76	76 0		1	
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	32 3	1 4	1056	3 Y	164	163 0		2	
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	596	3 Y	103	103 0	1 8	1	
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	647	3 Y	115	114 0	1 8	1	
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	127 12	1 9	423	3 Y	70	70 0		1	
11	270 N	23	-0-	-247	-0-	77 20	9 3	3	9 Y	3	4 0		-0-	
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
06	10 X	1	-0-	-9	-0-	1 3			Y	-0-			-0-	
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-	
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-	
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-	
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1		40	3 Y	-0-			-0-	
07	62 X	56	-0-	-6	-0-	2 1		54	3 Y	-0-			-0-	
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	2 1		53	3 Y	-0-			-0-	
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	1 1		54	3 Y	-0-			-0-	
*10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	2 1		97	3 Y	1	1 0		-0-	
*11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	1 6	9 2	226	3 Y	2	2 0		-0-	
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	95 6	1 4	3299	3 Y	363	363 0		11	
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	100 10	1 4	3298	3 Y	460	459 0		12	
08	3441 X	3149	-0-	-292	-0-	83 7	1 4	2637	3 Y	384	384 0		12	
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	2779	3 Y	418	416 0		14	
10	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	84 6	1 4	2807	3 Y	315	316 0	1 1	12	
11	3330 X	2923	-0-	-407	-0-	73 8	1 4	2490	3 Y	320	320 0		12	
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	132 8	1 4	4593	3 Y	190	189 0		4	
07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	143 15	1 4	4660	3 Y	198	198 0		4	
08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	145 13	1 4	4568	3 Y	214	213 0		5	
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	133 10	1 4	4235	3 Y	247	246 0		6	
*10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	120 14	1 4	4024	3 Y	271	269 0		8	
*11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	115 14	1 4	3874	3 Y	274	276 0		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6030 X	5908	-0-	-122	-0-	155 1	5412 3	Y	301	302 0			1	
						10 4	331 9							
07	6231 X	5923	-0-	-308	-0-	165 1	5411 3	Y	301	302 0			-0-	
						16 4	331 9							
08	6231 X	5928	-0-	-303	-0-	171 1	5388 3	Y	321	320 0			1	
						16 4	353 9							
09	6030 X	5517	-0-	-513	-0-	158 1	5005 3	Y	311	310 0			2	
						12 4	342 9							
10	6231 X	5615	-0-	-616	-0-	152 1	5120 3	Y	297	296 0	1 1		2	
						16 4	327 9							
11	5910 X	5334	-0-	-576	-0-	142 1	4846 3	Y	299	299 0			2	
						17 4	329 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	13 1	458 3	Y	93	93 0			5	
						102 9								
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	26 1	877 3	Y	116	116 0	1 8		4	
						2 4	128 9							
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	30 1	949 3	Y	127	126 0	1 8		4	
						3 4	140 9							
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	44 1	1383 3	Y	192	189 0	1 8		6	
						4 4	211 9							
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	22 1	747 3	Y	72	72 0			6	
						2 4	79 9							
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-	6 0			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
06	5220 X	4478	-0-	-742	-0-	118 1	4143 3	Y	190	189 0			2	
						8 4	209 9							
07	5301 X	4388	-0-	-913	-0-	121 1	3972 3	Y	256	257 0			1	
						13 4	282 9							
08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	155 1	4917 3	Y	292	291 0			2	
						15 4	321 9							
09	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	164 1	5200 3	Y	285	284 0			3	
						13 4	314 9							
*10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	153 1	5172 3	Y	291	291 0	1 1		2	
						16 4	320 9							
*11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	146 1	4981 3	Y	279	280 0			1	
						17 4	307 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
06	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	51 1	1797 3	Y	143	143 0			4	
						3 4	157 9							
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	48 1	1561 3	Y	145	144 0	1 8		4	
						4 4	160 9							
08	2108 N	1843	-0-	-265	-0-	52 1	1631 3	Y	141	140 0	1 8		4	
						5 4	155 9							
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	61 1	1943 3	Y	146	145 0	1 8		4	
						4 4	161 9							
*10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	57 1	1941 3	Y	164	164 0			4	
						6 4	180 9							
11	1770 N	287	-0-	-1483	-0-	7 1	254 3	Y	24	26 0			2	
						26 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	2610 X	431	-0-	-2179	-0-	11 37	1 9	383	3	Y	34	33 0	8	
07	2697 X	1471	-0-	-1226	-0-	43 4	1 4	1398	3	Y	24	25 0	7	
08	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	57 5	1 4	1816	3	Y	51	50 0	8	
09	2340 X	1987	-0-	-353	-0-	59 4	1 4	1865	3	Y	54	55 0	7	
*10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	72 6	1 4	2414	3	Y	49	49 0	7	
*11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	57 7	1 4	1937	3	Y	92	92 0	7	
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	61 3	1 4	2133	3	Y	115	114 0	7	
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	73 7	1 4	2397	3	Y	213	213 0	7	
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	74 6	1 4	2334	3	Y	224	223 0	8	
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	72 5	1 4	2279	3	Y	226	224 0	9	1 8
*10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	68 6	1 4	2280	3	Y	212	211 0	10	
*11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	62 7	1 4	2071	3	Y	82	83 0	8	1 8
PILONCILLO														
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	52 3	1 4	1820	3	Y	204	204 0	2	
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	55 4	1 4	1813	3	Y	233	232 0	2	1 8
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	54 5	1 4	1697	3	Y	242	241 0	2	1 8
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	51 4	1 4	1606	3	Y	237	236 0	2	1 8
*10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	55 4	1 4	1819	3	Y	203	203 0	2	
11	1080 N	229	-0-	-851	-0-	5 6	1 1	223	3	Y	22	23 0	1	
PILONCILLO														
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
06	510 X	58	-0-	-452	-0-	33 4	3 1	25	9	Y	23	22 0	4	
07	186 X	138	-0-	-48	-0-	4 3	1 1	134	3	Y	-0-	4 0	-0-	
08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	3 3	1 1	87	3	Y	-0-		-0-	
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2 2	1 1	73	3	Y	-0-		-0-	
*10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	4 4	1 1	147	3	Y	-0-		-0-	
11	120 X	76	-0-	-44	-0-	2 2	1 1	74	3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 X	1558	-0-	-122	-0-	35 1	1200 3	Y	293	291 0				2
07	1736 X	1084	-0-	-652	-0-	1 4	322 9							
08	1488 X	1030	-0-	-458	-0-	32 1	1049 3	Y	-0-	2 0				-0-
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	3 4	982 3	Y	14	13 0				1
10	1612 X	1411	-0-	-201	-0-	30 1	1555 3	Y	22	23 0				-0-
11	1560 X	1163	-0-	-397	-0-	3 4	15 9							
						49 1	24 9							
						4 4	24 9							
						37 1	1240 3	Y	118	117 0				1
						4 4	130 9							
						30 1	1012 3	Y	108	109 0				-0-
						2 4	119 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	122 1	4278 3	Y	236	236 0				8
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	8 4	260 9							
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	138 1	4516 3	Y	255	256 0				7
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	14 4	281 9							
*10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	142 1	4490 3	Y	303	302 0				8
*11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	13 4	333 9							
						141 1	4456 3	Y	320	319 0				9
						11 4	352 9							
						128 1	4323 3	Y	295	296 0	1 1			7
						14 4	325 9							
						127 1	4317 3	Y	324	325 0				6
						17 4	356 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
06	3390 X	2565	-0-	-825	-0-	68 1	2374 3	Y	108	107 0				3
07	3503 X	2656	-0-	-847	-0-	4 4	119 9							
08	2821 X	2659	-0-	-162	-0-	75 1	2468 3	Y	96	96 0				3
09	2700 X	2477	-0-	-223	-0-	7 4	106 9							
10	2790 X	2271	-0-	-519	-0-	77 1	2449 3	Y	115	115 0				3
11	2580 X	1306	-0-	-1274	-0-	6 4	127 9							
						72 1	2278 3	Y	111	111 0				3
						5 4	122 9							
						62 1	2119 3	Y	76	76 0				3
						6 4	84 9							
						36 1	1213 3	Y	48	49 0				2
						4 4	53 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	52 1	1817 3	Y	206	205 0				5
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	3 4	227 9							
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	59 1	1926 3	Y	253	254 0				4
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	5 4	278 9							
*10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	59 1	1849 3	Y	260	259 0				5
*11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	5 4	286 9							
						61 1	1918 3	Y	281	280 0				6
						4 4	309 9							
						59 1	1967 3	Y	177	178 0				5
						6 4	195 9							
						53 1	1829 3	Y	165	167 0				3
						6 4	182 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	153	1	5319	3	Y	339	339	0	-0-
						10	4	373	9					
07	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	168	1	5507	3	Y	372	372	0	-0-
						16	4	409	9					
08	5797 X	3713	-0-	-2084	-0-	105	1	3338	3	Y	236	236	0	-0-
						10	4	260	9					
09	5610 X	3475	-0-	-2135	-0-	100	1	3168	3	Y	182	182	0	-0-
						7	4	200	9					
10	5797 X	2642	-0-	-3155	-0-	70	1	2348	3	Y	198	198	0	-0-
						6	4	218	9					
11	5610 X	2745	-0-	-2865	-0-	75	1	2564	3	Y	88	88	0	-0-
						9	4	97	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
06	14010 X	13890	-0-	-120	-0-	367	1	12839	3	Y	600	598	0	1 8 2
						24	4	660	9					
07	14446 X	12459	-0-	-1987	-0-	350	1	11491	3	Y	531	532	0	1
						34	4	584	9					
08	14477 X	10317	-0-	-4160	-0-	302	1	9519	3	Y	426	426	0	1
						27	4	469	9					
09	14010 X	11771	-0-	-2239	-0-	341	1	10793	3	Y	555	553	0	3
						26	4	611	9					
10	14477 X	13239	-0-	-1238	-0-	364	1	12268	3	Y	518	518	0	1 1 2
						37	4	570	9					
11	13890 X	13014	-0-	-876	-0-	352	1	11974	3	Y	587	587	0	2
						42	4	646	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
06	4800 X	3382	-0-	-1418	-0-	88	1	3053	3	Y	214	214	0	3
						6	4	235	9					
07	4960 X	3961	-0-	-999	-0-	110	1	3640	3	Y	182	182	0	3
						11	4	200	9					
08	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	109	1	3457	3	Y	204	204	0	3
						10	4	224	9					
09	3690 X	3634	-0-	-56	-0-	105	1	3304	3	Y	198	198	0	3
						7	4	218	9					
10	3813 X	3304	-0-	-509	-0-	90	1	3028	3	Y	163	164	0	2
						7	4	179	9					
11	3840 X	3073	-0-	-767	-0-	82	1	2794	3	Y	169	170	0	1
						11	4	186	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
06	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	352	1	12285	3	Y	476	476	0	1
						23	4	524	9					
07	12803 X	11905	-0-	-898	-0-	338	1	11086	3	Y	407	408	0	-0-
						33	4	448	9					
08	12958 X	10493	-0-	-2465	-0-	308	1	9727	3	Y	391	391	0	-0-
						28	4	430	9					
09	12540 X	11103	-0-	-1437	-0-	323	1	10204	3	Y	501	500	0	1
						25	4	551	9					
10	12958 X	10255	-0-	-2703	-0-	281	1	9485	3	Y	419	419	0	1 1 -0-
						28	4	461	9					
11	12540 X	9005	-0-	-3535	-0-	244	1	8315	3	Y	379	379	0	-0-
						29	4	417	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	5670 X	4420	-0-	-1250	-0-	116	1	4064	3	Y	211	211	0	3
						8	4	232	9					
07	5766 X	4281	-0-	-1485	-0-	120	1	3937	3	Y	193	194	0	2
						12	4	212	9					
08	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	126	1	3986	3	Y	217	217	0	2
						13	4	239	9					
09	4770 X	4166	-0-	-604	-0-	120	1	3804	3	Y	212	212	0	2
						9	4	233	9					
10	4805 X	4277	-0-	-528	-0-	114	1	3852	3	Y	270	269	0	3
						14	4	297	9					
11	4410 X	3878	-0-	-532	-0-	103	1	3482	3	Y	255	255	0	3
						12	4	281	9					
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
06	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	356	1	12417	3	Y	509	509	0	4
						23	4	560	9					
07	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	393	1	12898	3	Y	539	539	0	4
						38	4	593	9					
08	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	441	1	13963	3	Y	564	564	0	4
						41	4	620	9					
09	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	397	1	12591	3	Y	513	513	0	4
						30	4	564	9					
*10	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	377	1	12698	3	Y	496	496	0	3
						40	4	546	9			1	1	
11	12900 X	11568	-0-	-1332	-0-	316	1	10721	3	Y	448	449	0	2
						38	4	493	9					
PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
06	990 N	253	-0-	-737	-0-	6	1	219	3	Y	25	25	0	5
						28	9							
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	1	2	0	4
						1	9							
08	1023 N	161	-0-	-862	-0-	4	1	149	3	Y	7	7	0	4
						8	9							
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	578	3	Y	27	27	0	4
						30	9							
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	352	3	Y	16	15	0	5
						18	9							
*11	3000 N	3801	-0-	801	801	13	1	477	3	Y	3009	2983	0	31
						1	4	3310	9					
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694														
06	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	353	1	12342	3	Y	681	680	0	4
						23	4	749	9					
07	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	384	1	12623	3	Y	585	586	0	3
						37	4	644	9					
08	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	403	1	12724	3	Y	529	528	0	4
						38	4	582	9					
09	12960 X	12554	-0-	-406	-0-	366	1	11593	3	Y	515	515	0	4
						28	4	567	9					
10	13392 X	12089	-0-	-1303	-0-	332	1	11197	3	Y	477	478	0	2
						35	4	525	9			1	1	
11	12960 X	9753	-0-	-3207	-0-	265	1	9015	3	Y	401	402	0	1
						32	4	441	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	46	1	1591	3	Y	314	314	0	-0-
						2	4	345	9					
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	3	Y	336	335	0	1
						4	4	370	9					
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	49	1	1554	3	Y	329	329	0	1
						4	4	362	9					
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	3	Y	354	352	0	3
						4	4	389	9					
*10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1559	3	Y	317	316	0	3
						4	4	349	9			1	1	
*11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1608	3	Y	340	340	0	3
						6	4	374	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
06	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	354	1	12354	3	Y	572	572	0	1
						23	4	629	9				1	8
07	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	428	1	14060	3	Y	642	642	0	1
						41	4	706	9					
08	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	373	1	11789	3	Y	552	553	0	-0-
						35	4	607	9					
09	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	378	1	11955	3	Y	611	610	0	1
						29	4	672	9					
*10	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	380	1	12822	3	Y	596	595	0	-0-
						40	4	656	9				2	1
*11	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	352	1	11966	3	Y	577	577	0	-0-
						42	4	635	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	79	1	2751	3	Y	182	181	0	2
						5	4	200	9					
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	90	1	2971	3	Y	198	197	0	2
						9	4	218	9				1	8
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	94	1	2959	3	Y	234	233	0	2
						8	4	257	9				1	8
09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	214	213	0	2
						6	4	235	9					
10	3131 X	2863	-0-	-268	-0-	76	1	2575	3	Y	187	188	0	1
						6	4	206	9					
11	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	74	1	2513	3	Y	191	191	0	-0-
						9	4	210	9				1	8
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
06	25200 X	12910	-0-	-12290	-0-	330	1	11522	3	Y	944	937	0	7
						20	4	1038	9				1	8
07	26040 X	13774	-0-	-12266	-0-	375	1	12313	3	Y	954	955	0	6
						37	4	1049	9					
08	24676 X	15797	-0-	-8879	-0-	449	1	14199	3	Y	1006	1005	0	7
						42	4	1107	9					
09	23880 X	12156	-0-	-11724	-0-	345	1	10906	3	Y	798	798	0	7
						27	4	878	9					
10	13330 X	12390	-0-	-940	-0-	332	1	11186	3	Y	761	760	0	5
						35	4	837	9				2	1
11	15300 X	12654	-0-	-2646	-0-	335	1	11399	3	Y	801	802	0	4
						39	4	881	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	16860 X	16056	-0-	-804	-0-	424 1	14818 3	27 4	Y	715	713 0	1 8	4	
07	17329 X	16027	-0-	-1302	-0-	450 1	14749 3	45 4	Y	712	714 0		2	
08	17360 X	16181	-0-	-1179	-0-	473 1	14959 3	44 4	Y	641	641 0		2	
09	16800 X	15177	-0-	-1623	-0-	443 1	14026 3	35 4	Y	612	611 0		3	
10	16709 X	15116	-0-	-1593	-0-	419 1	14137 3	43 4	Y	470	471 0	1 1	1	
11	16050 X	14196	-0-	-1854	-0-	398 1	13511 3	47 4	Y	218	219 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
06	6180 X	5973	-0-	-207	-0-	157 1	5466 3	10 4	Y	309	308 0		10	
07	6386 X	6238	-0-	-148	-0-	173 1	5698 3	17 4	Y	318	318 0		10	
08	6386 X	6112	-0-	-274	-0-	175 1	5555 3	17 4	Y	332	332 0		10	
09	6090 X	5225	-0-	-865	-0-	150 1	4742 3	12 4	Y	292	291 0		11	
10	6169 X	5915	-0-	-254	-0-	160 1	5394 3	17 4	Y	313	312 0	1 1	11	
11	6030 X	5631	-0-	-399	-0-	151 1	5124 3	18 4	Y	307	308 0		10	
PILONCILLO														
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880														
06	11760 X	9867	-0-	-1893	-0-	260 1	9096 3	18 4	Y	448	448 0		3	
07	11718 X	9590	-0-	-2128	-0-	269 1	8857 3	26 4	Y	398	399 0		2	
08	12152 X	9463	-0-	-2689	-0-	276 1	8709 3	26 4	Y	411	410 0		3	
09	11760 X	8328	-0-	-3432	-0-	242 1	7658 3	19 4	Y	372	371 0		4	
10	11439 X	9651	-0-	-1788	-0-	264 1	8912 3	26 4	Y	408	409 0	1 1	2	
11	9870 X	9162	-0-	-708	-0-	249 1	8444 3	30 4	Y	399	400 0		1	
PILONCILLO														
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 797110 WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035															NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
06	17550 X	15847	-0-	-1703	-0-		416	1	14545	3	Y	781	780	0	1	8	4																											
							27	4	859	9																																		
07	18135 X	17560	-0-	-575	-0-		494	1	16205	3	Y	739	741	0			2																											
							48	4	813	9																																		
08	18135 X	15990	-0-	-2145	-0-		466	1	14715	3	Y	696	696	0			2																											
							43	4	766	9																																		
09	17550 X	13814	-0-	-3736	-0-		401	1	12703	3	Y	618	617	0			3																											
							30	4	680	9																																		
*10	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-		465	1	15689	3	Y	852	848	0	2	1	4																											
							47	4	937	9			1	8																														
11	16980 X	16124	-0-	-856	-0-		433	1	14722	3	Y	833	834	0			3																											
							53	4	916	9																																		
PILONCILLO																		WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709																										
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-		284	1	9896	3	Y	550	548	0	1	8	3																											
							18	4	605	9																																		
07	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-		304	1	9956	3	Y	533	534	0			2																											
							29	4	586	9																																		
08	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-		314	1	9924	3	Y	542	541	0			3																											
							30	4	596	9																																		
09	10020 X	9482	-0-	-538	-0-		273	1	8635	3	Y	502	502	0			3																											
							22	4	552	9																																		
*10	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-		285	1	9614	3	Y	525	525	0	1	1	2																											
							28	4	578	9																																		
11	10020 X	9912	-0-	-108	-0-		266	1	9069	3	Y	495	495	0			2																											
							32	4	545	9																																		
PILONCILLO																		WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921																										
06	6210 X	5736	-0-	-474	-0-		152	1	5280	3	Y	267	268	0			-0-																											
							10	4	294	9																																		
07	6417 X	6094	-0-	-323	-0-		171	1	5606	3	Y	273	273	0			-0-																											
							17	4	300	9																																		
08	6448 X	5966	-0-	-482	-0-		173	1	5465	3	Y	283	282	0			1																											
							17	4	311	9																																		
09	6240 X	5845	-0-	-395	-0-		168	1	5348	3	Y	286	285	0			2																											
							14	4	315	9																																		
10	6169 X	6052	-0-	-117	-0-		165	1	5563	3	Y	279	279	0			2																											
							17	4	307	9																																		
11	5910 X	5764	-0-	-146	-0-		155	1	5289	3	Y	274	274	0			2																											
							19	4	301	9																																		
PILONCILLO																		WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158																										
06	13980 X	12263	-0-	-1717	-0-		325	1	11362	3	Y	505	505	0			3																											
							20	4	556	9																																		
07	14229 X	12692	-0-	-1537	-0-		358	1	11738	3	Y	510	510	0			3																											
							35	4	561	9																																		
08	13888 X	12361	-0-	-1527	-0-		360	1	11404	3	Y	513	512	0			4																											
							33	4	564	9																																		
09	13020 X	11279	-0-	-1741	-0-		331	1	10453	3	Y	427	427	0			4																											
							25	4	470	9																																		
10	12958 X	10560	-0-	-2398	-0-		291	1	9829	3	Y	374	374	0	1	1	3																											
							29	4	411	9																																		
11	12270 X	10916	-0-	-1354	-0-		299	1	10141	3	Y	399	400	0			2																											
							37	4	439	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	308 1	10753 3	19 4	Y	644	643 0	1 8		2
07	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	329 1	10808 3	32 4	Y	623	625 0			-0-
08	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	343 1	10844 3	32 4	Y	633	632 0			1
09	11250 X	11191	-0-	-59	-0-	321 1	10168 3	25 4	Y	615	615 0			1
*10	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	324 1	10936 3	34 4	Y	643	642 0	2 1		-0-
*11	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	306 1	10408 3	37 4	Y	539	539 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
06	9750 X	8595	-0-	-1155	-0-	227 1	7910 3	14 4	Y	404	404 0			1
07	9920 X	8998	-0-	-922	-0-	258 1	8454 3	24 4	Y	238	239 0			-0-
08	9641 X	9176	-0-	-465	-0-	266 1	8391 3	24 4	Y	450	448 0			2
09	9330 X	7921	-0-	-1409	-0-	229 1	7252 3	18 4	Y	384	383 0			3
10	9486 X	8143	-0-	-1343	-0-	219 1	7413 3	23 4	Y	444	443 0	1 1		3
11	8880 X	8017	-0-	-863	-0-	214 1	7316 3	25 4	Y	420	421 0			2
PILONCILLO														
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	58 1	2050 3	3 4	Y	165	165 0			8
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	59 1	1926 3	5 4	Y	24	26 0			6
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	64 1	2011 3	5 4	Y	39	40 0			5
09	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	66 1	2086 3	4 4	Y	31	32 0			4
*10	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	65 1	2160 3	6 4	Y	28	29 0			3
*11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	59 1	1999 3	7 4	Y	25	26 0			2
PILONCILLO														
WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	31 1	1092 3	1 4	Y	157	156 0			8
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	34 1	1136 3	3 4	Y	162	162 0			8
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	34 1	1068 3	3 4	Y	171	171 0			8
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	34 1	1063 3	3 4	Y	174	174 0			8
*10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	29 1	1015 3	2 4	Y	76	77 0			7
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	50 1	1701 3	6 4	Y	101	102 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC															//CONT.//		797110										
PILONCILLO															WELL #:		D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH		8311 PERF. 9128 - 14729		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		60							Y	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		60							Y	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	78	-0-	78		138				2	1	66	3	9		9	0		-0-							
											10	9															
09	14B2	EXT	24	-0-	24		162				21	3	3	9	3		2	0		1							
*10	209	X	47	-0-	-162		-0-				1	1	42	3	4		5	0		-0-							
											4	9															
11	90	N	-0-	-0-	-90		-0-							Y	-0-					-0-							
PILONCILLO																											
						WELL #:		D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH		8268 PERF. 8878 - 14752											
06	14B2	EXT	29	-0-	29		40				27	3	2	9	2		2	0		-0-							
07	14B2	EXT	5	-0-	5		45				5	3			Y	-0-				-0-							
08	49	X	4	-0-	-45		-0-				4	3			Y	-0-				-0-							
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-								Y	-0-				-0-							
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-				-0-							
11	4	N	-0-	-0-	-4		-0-								Y	-0-				-0-							
PILONCILLO																											
						WELL #:		F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH		9661 PERF. 9797 - 14032											
06	1177	N	1177	-0-	-0-		-0-				29	1	1039	3	98		96	0		2							
											1	4	108	9													
07	961	X	-0-	-0-	-961		-0-								Y	-0-	2	0		-0-							
08	589	X	-0-	-0-	-589		-0-								Y	-0-				-0-							
09	1170	X	-0-	-0-	-1170		-0-								Y	-0-				-0-							
*10	1631	X	1631	-0-	-0-		-0-				43	1	1438	3	133		131	0		2							
											4	4	146	9													
11	1170	X	-0-	-0-	-1170		-0-								Y	-0-	2	0		-0-							
PILONCILLO																											
						WELL #:		A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH		7985 PERF. 8262 - 13178											
06	1860	N	1860	-0-	-0-		-0-				46	1	1595	3	197		198	0		5							
											2	4	217	9													
07	951	N	951	-0-	-0-		-0-				26	1	844	3	72		73	0		4							
											2	4	79	9													
08	1519	N	1221	-0-	-298		-0-				34	1	1068	3	105		105	0		4							
											3	4	116	9													
09	1470	N	1037	-0-	-433		-0-				29	1	901	3	95		95	0		4							
											2	4	105	9													
*10	1849	N	1849	-0-	-0-		-0-				49	1	1624	3	156		156	0		4							
											4	4	172	9													
*11	1250	N	1250	-0-	-0-		-0-				32	1	1082	3	121		121	0	1 8	3							
											3	4	133	9													
PILONCILLO																											
						WELL #:		A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH		8361 PERF. 8586 - 13081											
06	8508	X	8508	-0-	-0-		-0-				228	1	7956	3	282		281	0		4							
											14	4	310	9													
07	8680	X	8246	-0-	-434		-0-				233	1	7662	3	298		298	0		4							
											23	4	328	9													
08	8680	X	7765	-0-	-915		-0-				227	1	7184	3	302		302	0		4							
											22	4	332	9													
09	8400	X	7501	-0-	-899		-0-				219	1	6931	3	303		302	0		5							
											18	4	333	9													
10	8680	X	7864	-0-	-816		-0-				216	1	7297	3	299		299	0	1 1	4							
											22	4	329	9													
11	8400	X	7799	-0-	-601		-0-				214	1	7281	3	254		255	0		3							
											25	4	279	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	9690 X	9106	-0-	-584	-0-	241 1	8398 3	Y	412	412 0				1
						14 4	453 9							
07	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	284 1	9323 3	Y	190	190 0				1
						29 4	209 9							
08	9672 X	9074	-0-	-598	-0-	272 1	8569 3	Y	189	189 0				1
						25 4	208 9							
09	9360 X	9128	-0-	-232	-0-	273 1	8616 3	Y	197	195 0				3
						22 4	217 9							
10	9672 X	9235	-0-	-437	-0-	260 1	8743 3	Y	187	187 0				3
						26 4	206 9							
11	9540 X	8963	-0-	-577	-0-	249 1	8478 3	Y	187	189 0				1
						30 4	206 9							
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
06	14910 X	10896	-0-	-4014	-0-	285 1	9944 3	Y	590	588 0	1 8			2
						18 4	649 9							
07	14942 X	7573	-0-	-7369	-0-	211 1	6930 3	Y	374	376 0				-0-
						21 4	411 9							
08	14942 X	9376	-0-	-5566	-0-	269 1	8540 3	Y	493	492 0				1
						25 4	542 9							
09	13320 X	9894	-0-	-3426	-0-	284 1	8990 3	Y	544	543 0				2
						22 4	598 9							
10	12958 X	9794	-0-	-3164	-0-	262 1	8868 3	Y	580	580 0	2 1			-0-
						26 4	638 9							
11	10890 X	9300	-0-	-1590	-0-	247 1	8417 3	Y	552	552 0				-0-
						29 4	607 9							
PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
06	12900 X	12540	-0-	-360	-0-	329 1	11496 3	Y	632	630 0	1 8			5
						20 4	695 9							
07	12896 X	12334	-0-	-562	-0-	347 1	11381 3	Y	520	522 0				3
						34 4	572 9							
08	12772 X	12626	-0-	-146	-0-	368 1	11633 3	Y	538	537 0				4
						33 4	592 9							
09	12540 X	9521	-0-	-3019	-0-	274 1	8699 3	Y	478	479 0				3
						22 4	526 9							
10	12958 X	11282	-0-	-1676	-0-	306 1	10350 3	Y	539	538 0	1 1			3
						33 4	593 9							
11	12540 X	10622	-0-	-1918	-0-	289 1	9799 3	Y	453	454 0				2
						36 4	498 9							
PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
06	13440 X	11668	-0-	-1772	-0-	306 1	10729 3	Y	558	558 0	1 8			2
						19 4	614 9							
07	13888 X	11612	-0-	-2276	-0-	324 1	10647 3	Y	554	555 0				1
						32 4	609 9							
08	13671 X	11003	-0-	-2668	-0-	316 1	9988 3	Y	608	608 0				1
						30 4	669 9							
09	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	380 1	12032 3	Y	761	758 0				4
						29 4	837 9							
10	13671 X	12698	-0-	-973	-0-	342 1	11529 3	Y	718	719 0	2 1			-0-
						37 4	790 9							
11	11670 X	11394	-0-	-276	-0-	306 1	10428 3	Y	566	566 0				-0-
						37 4	623 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO														WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609	
06	17280 X	14890	-0-	-2390	-0-	399 1	13910 3	25 4	556 9	Y	505	505 0			2
07	16771 X	14878	-0-	-1893	-0-	422 1	13860 3	40 4	556 9	Y	505	506 0			1
08	16213 X	12280	-0-	-3933	-0-	360 1	11410 3	33 4	477 9	Y	434	433 0			2
09	15630 X	11008	-0-	-4622	-0-	319 1	10088 3	25 4	576 9	Y	524	524 0			2
10	16151 X	10352	-0-	-5799	-0-	279 1	9410 3	69 4	1244 9	Y	577	576 0	2 1		1
11	14880 X	6933	-0-	-7947	-0-	185 1	6289 3	21 4	438 9	Y	398	399 0			-0-

PILONCILLO														WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529	
06	77070 X	50386	-0-	-26684	-0-	1310 1	45759 3	81 4	3236 9	Y	2942	2938 0	3 8		27
07	112220 X	50988	-0-	-61232	-0-	1406 1	46132 3	137 4	3313 9	Y	3012	3016 0	1 8		22
08	112220 X	45107	-0-	-67113	-0-	1288 1	40711 3	119 4	2989 9	Y	2717	2719 0			20
09	50400 X	16938	-0-	-33462	-0-	478 1	15109 3	36 4	1315 9	Y	1195	1206 0			9
10	57722 X	24649	-0-	-33073	-0-	671 1	22665 3	69 4	1244 9	Y	1131	1131 0	3 1		5
11	50400 X	27718	-0-	-22682	-0-	752 1	25604 3	91 4	1271 9	Y	1155	1156 0			4

PILONCILLO														WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780	
06	10410 X	6992	-0-	-3418	-0-	191 1	6655 3	12 4	134 9	Y	122	121 0			3
07	10757 X	5715	-0-	-5042	-0-	165 1	5416 3	16 4	118 9	Y	107	107 0			3
08	10757 X	6535	-0-	-4222	-0-	195 1	6176 3	19 4	145 9	Y	132	131 0			4
09	9720 X	5412	-0-	-4308	-0-	161 1	5114 3	13 4	124 9	Y	113	113 0			4
10	7223 X	5739	-0-	-1484	-0-	160 1	5438 3	17 4	124 9	Y	113	113 0			4
11	6990 X	3544	-0-	-3446	-0-	99 1	3354 3	12 4	79 9	Y	72	73 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
																														TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																										
06	16770 X	16057	-0-	-713	-0-		430 1	15004 3	27 4	596 9	Y	542	540 0	1 8			1																																										
07	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-		481 1	15776 3	48 4	601 9	Y	546	547 0				-0-																																										
08	18042 X	16651	-0-	-1391	-0-		490 1	15502 3	45 4	614 9	Y	558	557 0				1																																										
09	17460 X	14887	-0-	-2573	-0-		437 1	13846 3	35 4	569 9	Y	517	517 0				1																																										
10	18042 X	15196	-0-	-2846	-0-		420 1	14188 3	43 4	545 9	Y	495	494 0	1 1			1																																										
11	16350 X	12898	-0-	-3452	-0-		348 1	11871 3	41 4	638 9	Y	580	580 0				1																																										
PILONCILLO																		WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017															TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428																										
06	33473 X	33473	-0-	-0-	-0-		891 1	31115 3	55 4	1412 9	Y	1284	1283 0	1 8			8																																										
07	36724 X	36724	-0-	-0-	-0-		1037 1	34030 3	102 4	1555 9	Y	1414	1415 0				7																																										
08	48484 X	34852	-0-	-13632	-0-		1019 1	32229 3	95 4	1509 9	Y	1372	1371 0				8																																										
09	40050 X	27632	-0-	-12418	-0-		813 1	25718 3	64 4	1037 9	Y	943	946 0				5																																										
10	37386 X	25666	-0-	-11720	-0-		710 1	23993 3	72 4	891 9	Y	810	810 0	2 1			2																																										
11	35550 X	22893	-0-	-12657	-0-		630 1	21403 3	76 4	784 9	Y	713	713 0				2																																										
PILONCILLO																		WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017															TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899																										
06	147120 X	43970	-0-	-103150	-0-		1154 1	40289 3	71 4	2456 9	Y	2233	2229 0	2 8			23																																										
07	127317 X	42108	-0-	-85209	-0-		1169 1	38377 3	113 4	2449 9	Y	2226	2230 0				19																																										
08	127317 X	39695	-0-	-87622	-0-		1141 1	36091 3	106 4	2357 9	Y	2143	2143 0				19																																										
09	43980 X	36570	-0-	-7410	-0-		1051 1	33252 3	82 4	2185 9	Y	1986	1982 0	1 8			22																																										
10	49352 X	34309	-0-	-15043	-0-		928 1	31360 3	96 4	1925 9	Y	1750	1750 0	4 1			16																																										
11	43980 X	28265	-0-	-15715	-0-		763 1	25945 3	93 4	1464 9	Y	1331	1337 0				10																																										
PILONCILLO																		WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017															TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460																										
06	100620 X	38347	-0-	-62273	-0-		1020 1	35606 3	62 4	1659 9	Y	1508	1506 0	2 8			17																																										
07	38792 X	38792	-0-	-0-	-0-		1095 1	35940 3	106 4	1651 9	Y	1501	1506 0				12																																										
08	57474 X	35832	-0-	-21642	-0-		1047 1	33133 3	97 4	1555 9	Y	1414	1414 0				12																																										
09	48480 X	33799	-0-	-14681	-0-		986 1	31218 3	76 4	1519 9	Y	1381	1377 0	1 8			15																																										
10	43462 X	27448	-0-	-16014	-0-		758 1	25611 3	79 4	1000 9	Y	909	913 0	2 1			8																																										
11	38340 X	24486	-0-	-13854	-0-		671 1	22819 3	82 4	914 9	Y	831	833 0				6																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	34251	-0-	34251	716208	905 1	31580 3	1708 9	Y	1553	1551 0	2 8		13
07	0 W	33305	-0-	33305	749513	932 1	30597 3	1686 9	Y	1533	1537 0			9
08	780253 X	30740	-0-	-749513	-0-	890 1	28182 3	1586 9	Y	1442	1442 0			9
09	30180 X	24631	-0-	-5549	-0-	717 1	22688 3	1169 9	Y	1063	1064 0			8
10	31186 X	23139	-0-	-8047	-0-	634 1	21411 3	1029 9	Y	935	935 0	2 1		5
11	30180 X	22681	-0-	-7499	-0-	614 1	20870 3	1122 9	Y	1020	1020 0			5
PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986														
06	164640 X	36906	-0-	-127734	-0-	977 1	34106 3	1762 9	Y	1602	1601 0	2 8		15
07	135749 X	34985	-0-	-100764	-0-	981 1	32190 3	1719 9	Y	1563	1568 0			10
08	32723 X	32723	-0-	-0-	-0-	950 1	30039 3	1645 9	Y	1495	1495 0			10
09	33330 X	30351	-0-	-2979	-0-	880 1	27877 3	1526 9	Y	1387	1384 0	1 8		12
10	34441 X	29653	-0-	-4788	-0-	810 1	27361 3	1399 9	Y	1272	1273 0	3 1		7
11	33330 X	27319	-0-	-6011	-0-	740 1	25163 3	1327 9	Y	1206	1207 0			6
PILONCILLO														
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389														
06	14310 X	13378	-0-	-932	-0-	356 1	12437 3	562 9	Y	511	510 0			1
07	14787 X	10333	-0-	-4454	-0-	292 1	9597 3	415 9	Y	377	378 0			-0-
08	14818 X	9592	-0-	-5226	-0-	281 1	8878 3	406 9	Y	369	368 0			1
09	14340 X	11226	-0-	-3114	-0-	328 1	10383 3	490 9	Y	445	444 0			2
10	14694 X	11819	-0-	-2875	-0-	325 1	10951 3	509 9	Y	463	463 0	1 1		1
11	13380 X	11324	-0-	-2056	-0-	308 1	10470 3	508 9	Y	462	462 0			1
PILONCILLO														
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076														
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	206 1	7190 3	396 9	Y	360	359 0			5
07	7533 X	7106	-0-	-427	-0-	198 1	6497 3	392 9	Y	356	358 0			3
08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	233 1	7342 3	469 9	Y	426	424 0			5
09	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	223 1	7040 3	465 9	Y	423	421 0			7
10	7998 X	7287	-0-	-711	-0-	198 1	6695 3	374 9	Y	340	340 0	1 1		6
11	7740 X	6673	-0-	-1067	-0-	181 1	6190 3	281 9	Y	255	256 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 22HB															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
															RRCID -> 275223															COMPL. DATE 08/28/2015															TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
06	10170 X	6056	-0-	-4114	-0-	157	1	5515	3	Y	340	337	0			3																																																										
						10	4	374	9																																																																	
07	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	302	1	9903	3	Y	627	628	0			2																																																										
						29	4	690	9																																																																	
08	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	302	1	9545	3	Y	612	612	0			2																																																										
						27	4	673	9																																																																	
09	10170 X	10025	-0-	-145	-0-	286	1	9056	3	Y	601	601	0			2																																																										
						22	4	661	9																																																																	
*10	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	295	1	9987	3	Y	622	621	0	2	1	1																																																										
						30	4	684	9																																																																	
*11	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	368	1	12515	3	Y	802	801	0			2																																																										
						44	4	882	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 22HZ															RRCID -> 275224															COMPL. DATE 08/16/2015															TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016														
06	14730 X	13150	-0-	-1580	-0-	323	1	11294	3	Y	1375	1370	0	1	8	12																																																										
						20	4	1513	9																																																																	
07	15221 X	13520	-0-	-1701	-0-	352	1	11577	3	Y	1415	1417	0			10																																																										
						34	4	1557	9																																																																	
08	15221 X	13103	-0-	-2118	-0-	354	1	11174	3	Y	1402	1401	0			11																																																										
						33	4	1542	9																																																																	
09	14610 X	12905	-0-	-1705	-0-	346	1	10964	3	Y	1425	1421	0	1	8	14																																																										
						27	4	1568	9																																																																	
*10	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	359	1	12113	3	Y	1478	1476	0	3	1	11																																																										
						37	4	1626	9			2	8																																																													
*11	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	350	1	11890	3	Y	1494	1496	0			9																																																										
						41	4	1643	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 22HY															RRCID -> 275225															COMPL. DATE 08/16/2015															TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
06	15360 X	12501	-0-	-2859	-0-	336	1	11735	3	Y	373	372	0			5																																																										
						20	4	410	9																																																																	
07	14260 X	13527	-0-	-733	-0-	384	1	12581	3	Y	477	477	0			5																																																										
						37	4	525	9																																																																	
08	13299 X	12054	-0-	-1245	-0-	354	1	11177	3	Y	445	445	0			5																																																										
						33	4	490	9																																																																	
09	12870 X	12315	-0-	-555	-0-	361	1	11408	3	Y	471	471	0			5																																																										
						28	4	518	9																																																																	
10	13299 X	12381	-0-	-918	-0-	342	1	11511	3	Y	446	445	0	1	1	5																																																										
						37	4	491	9																																																																	
11	13080 X	11732	-0-	-1348	-0-	320	1	10895	3	Y	435	435	0			5																																																										
						38	4	479	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 22HF															RRCID -> 275229															COMPL. DATE 08/30/2015															TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
06	14700 X	12952	-0-	-1748	-0-	335	1	11722	3	Y	795	794	0	1	8	2																																																										
						20	4	875	9																																																																	
07	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	359	1	11791	3	Y	779	779	0			2																																																										
						35	4	857	9																																																																	
08	11873 X	11037	-0-	-836	-0-	314	1	9947	3	Y	678	679	0			1																																																										
						30	4	746	9																																																																	
09	11490 X	11286	-0-	-204	-0-	321	1	10151	3	Y	717	716	0			2																																																										
						25	4	789	9																																																																	
10	11873 X	3810	-0-	-8063	-0-	101	1	3443	3	Y	230	231	0	1	8	-0-																																																										
						13	4	253	9																																																																	
11	11490 X	4834	-0-	-6656	-0-	128	1	4362	3	Y	297	297	0			-0-																																																										
						17	4	327	9																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080															CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																											
06	13170 X	10759	-0-	-2411	-0-	284	1	9889	3	Y	516	516	0				7																											
07	12772 X	9522	-0-	-3250	-0-	18	4	568	9																																			
08	14074 X	9534	-0-	-4540	-0-	263	1	8631	3	Y	549	550	0				6																											
09	13620 X	6980	-0-	-6640	-0-	24	4	604	9																																			
10	14074 X	10796	-0-	-3278	-0-	273	1	8626	3	Y	554	553	0				7																											
11	10770 X	9345	-0-	-1425	-0-	26	4	609	9																																			
						199	1	6303	3	Y	419	418	0				8																											
						17	4	461	9																																			
						290	1	9805	3	Y	611	609	0	2	1		8																											
						29	4	672	9																																			
						249	1	8466	3	Y	545	546	0				7																											
						30	4	600	9																																			
PILONCILLO																		WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142																										
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	120	1	4189	3	Y	377	375	0				3																											
07	3100 N	3988	-0-	888	888	8	4	415	9																																			
08	3731 X	2843	-0-	-888	-0-	106	1	3505	3	Y	333	335	0				1																											
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	11	4	366	9																																			
10	2480 X	699	-0-	-1781	-0-	79	1	2483	3	Y	250	250	0				1																											
11	2400 X	2287	-0-	-113	-0-	6	4	275	9																																			
						92	1	2884	3	Y	302	300	0				3																											
						6	4	332	9																																			
						18	1	614	3	Y	60	63	0				-0-																											
						1	4	66	9																																			
						59	1	1999	3	Y	202	201	0				1																											
						7	4	222	9																																			
PILONCILLO																		WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932																										
06	14190 X	12239	-0-	-1951	-0-	321	1	11221	3	Y	616	617	0	1	8		1																											
07	14198 X	11148	-0-	-3050	-0-	19	4	678	9																																			
08	15128 X	10963	-0-	-4165	-0-	308	1	10109	3	Y	637	638	0				-0-																											
09	14640 X	10764	-0-	-3876	-0-	30	4	701	9																																			
10	15128 X	10161	-0-	-4967	-0-	313	1	9911	3	Y	645	644	0				1																											
11	12240 X	4923	-0-	-7317	-0-	29	4	710	9																																			
						310	1	9785	3	Y	585	585	0				1																											
						25	4	644	9																																			
						276	1	9315	3	Y	494	494	0	1	1		-0-																											
						27	4	543	9																																			
						132	1	4502	3	Y	247	247	0				-0-																											
						17	4	272	9																																			
PILONCILLO																		WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871																										
06	15570 X	13652	-0-	-1918	-0-	366	1	12771	3	Y	446	445	0				10																											
07	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	24	4	491	9																																			
08	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	394	1	12932	3	Y	434	434	0				10																											
09	9540 X	5217	-0-	-4323	-0-	38	4	477	9																																			
*10	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	382	1	12068	3	Y	405	404	0				11																											
11	9540 X	9049	-0-	-491	-0-	36	4	446	9																																			
						153	1	4856	3	Y	178	180	0				9																											
						12	4	196	9																																			
						303	1	10245	3	Y	333	330	0	1	1		11																											
						30	4	366	9																																			
						247	1	8411	3	Y	329	329	0				11																											
						29	4	362	9																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	15330 X	12872	-0-	-2458	-0-		340 1	11854 3	20 4	658 9	Y	598	596 0	1 8			4												
07	15686 X	14785	-0-	-901	-0-		415 1	13634 3	40 4	696 9	Y	633	636 0				1												
08	15686 X	14303	-0-	-1383	-0-		416 1	13146 3	39 4	702 9	Y	638	637 0				2												
09	14490 X	13679	-0-	-811	-0-		399 1	12620 3	30 4	630 9	Y	573	573 0				2												
*10	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-		378 1	12761 3	40 4	617 9	Y	561	560 0	2 1			1												
11	14310 X	12775	-0-	-1535	-0-		347 1	11791 3	41 4	596 9	Y	542	543 0				-0-												
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002																													
06	15990 X	14522	-0-	-1468	-0-		384 1	13412 3	24 4	702 9	Y	638	638 0	1 8			8												
07	15872 X	14492	-0-	-1380	-0-		408 1	13415 3	40 4	629 9	Y	572	573 0				7												
08	15810 X	14419	-0-	-1391	-0-		420 1	13295 3	40 4	664 9	Y	604	605 0				6												
09	15180 X	14256	-0-	-924	-0-		415 1	13121 3	32 4	688 9	Y	625	624 0				7												
10	15190 X	14349	-0-	-841	-0-		392 1	13232 3	40 4	685 9	Y	623	623 0	2 1			5												
11	14520 X	13385	-0-	-1135	-0-		363 1	12337 3	44 4	641 9	Y	583	583 0				5												
PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697																													
06	24150 X	22563	-0-	-1587	-0-		596 1	20829 3	36 4	1102 9	Y	1002	1001 0	1 8			2												
07	24955 X	22817	-0-	-2138	-0-		640 1	20992 3	64 4	1121 9	Y	1019	1020 0				1												
08	24955 X	22575	-0-	-2380	-0-		657 1	20759 3	61 4	1098 9	Y	998	997 0				2												
09	23580 X	21788	-0-	-1792	-0-		633 1	20015 3	49 4	1091 9	Y	992	991 0				3												
10	24242 X	21693	-0-	-2549	-0-		590 1	19931 3	61 4	1111 9	Y	1010	1007 0	3 1			2												
11	22560 X	19138	-0-	-3422	-0-		516 1	17548 3	62 4	1012 9	Y	920	922 0				-0-												
PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552																													
06	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-		222 1	7764 3	13 4	444 9	Y	404	403 0				8												
07	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-		253 1	8299 3	24 4	417 9	Y	379	379 0				8												
08	7409 X	6671	-0-	-738	-0-		194 1	6148 3	19 4	310 9	Y	282	283 0				7												
09	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-		229 1	7231 3	18 4	392 9	Y	356	354 0				9												
*10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-		233 1	7872 3	23 4	444 9	Y	404	404 0	1 1			8												
*11	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-		230 1	7838 3	28 4	414 9	Y	376	377 0				7												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																			
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 25HD															RRCID -> 276824															COMPL. DATE 12/18/2014															TOTAL DEPTH 8380															PERF. 8788 - 16698																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
06	25920	X	22184	-0-		-3736		-0-			587	1	20524	3	Y	943	942	0	1	8	8																																																																											
											36	4	1037	9																																																																																		
07	25885	X	22848	-0-		-3037		-0-			643	1	21131	3	Y	918	918	0			8																																																																											
											64	4	1010	9																																																																																		
08	24676	X	22468	-0-		-2208		-0-			656	1	20746	3	Y	914	914	0			8																																																																											
											61	4	1005	9																																																																																		
09	23370	X	21650	-0-		-1720		-0-			631	1	19989	3	Y	892	890	0			10																																																																											
											49	4	981	9																																																																																		
10	23870	X	21779	-0-		-2091		-0-			596	1	20134	3	Y	896	893	0	2	1	10																																																																											
											63	4	986	9			1	8																																																																														
11	22170	X	20413	-0-		-1757		-0-			554	1	18847	3	Y	860	861	0			9																																																																											
											66	4	946	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 26HN															RRCID -> 277280															COMPL. DATE 02/09/2015															TOTAL DEPTH 8513															PERF. 8876 - 14835														
06	6720	X	5203	-0-		-1517		-0-			137	1	4802	3	Y	232	232	0			7																																																																											
											9	4	255	9																																																																																		
07	6511	X	6511	-0-		-0-		-0-			183	1	6033	3	Y	252	252	0			7																																																																											
											18	4	277	9																																																																																		
08	6837	X	6837	-0-		-0-		-0-			201	1	6342	3	Y	250	250	0			7																																																																											
											19	4	275	9																																																																																		
09	6510	X	6210	-0-		-300		-0-			182	1	5744	3	Y	245	245	0			7																																																																											
											14	4	270	9																																																																																		
10	6727	X	6442	-0-		-285		-0-			176	1	5956	3	Y	264	263	0			8																																																																											
											20	4	290	9																																																																																		
11	6630	X	6152	-0-		-478		-0-			166	1	5636	3	Y	300	299	0			9																																																																											
											20	4	330	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: C 4HY															RRCID -> 277988															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9463															PERF. 9354 - 17718														
06	9310	X	9310	-0-		-0-		-0-			252	1	8775	3	Y	241	241	0			1																																																																											
											18	4	265	9																																																																																		
07	9461	X	9461	-0-		-0-		-0-			272	1	8914	3	Y	226	226	0			1																																																																											
											26	4	249	9																																																																																		
08	8849	X	8849	-0-		-0-		-0-			263	1	8308	3	Y	231	232	0			-0-																																																																											
											24	4	254	9																																																																																		
09	8994	X	8994	-0-		-0-		-0-			267	1	8451	3	Y	231	229	0			2																																																																											
											22	4	254	9																																																																																		
*10	8795	X	8795	-0-		-0-		-0-			244	1	8273	3	Y	230	229	0			3																																																																											
											25	4	253	9																																																																																		
*11	8349	X	8349	-0-		-0-		-0-			230	1	7843	3	Y	225	226	0			2																																																																											
											28	4	248	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: C 4HZ															RRCID -> 277995															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9456															PERF. 9544 - 17015														
06	7470	X	7403	-0-		-67		-0-			200	1	6998	3	Y	175	174	0			6																																																																											
											12	4	193	9																																																																																		
07	9035	X	9035	-0-		-0-		-0-			261	1	8565	3	Y	168	169	0			5																																																																											
											24	4	185	9																																																																																		
08	7758	X	7758	-0-		-0-		-0-			232	1	7335	3	Y	154	154	0			5																																																																											
											22	4	169	9																																																																																		
09	7470	X	6694	-0-		-776		-0-			200	1	6324	3	Y	139	138	0			6																																																																											
											17	4	153	9																																																																																		
*10	8439	X	8439	-0-		-0-		-0-			237	1	7999	3	Y	163	163	0			6																																																																											
											24	4	179	9																																																																																		
*11	7791	X	7791	-0-		-0-		-0-			218	1	7401	3	Y	133	134	0			5																																																																											
											26	4	146	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
06	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	259 18 4	9014 3 744 9	Y	676	676	0	1	8	3																																																												
07	10230 X	9907	-0-	-323	-0-	272 26 4	8905 3 704 9	Y	640	642	0			1																																																												
08	10478 X	9762	-0-	-716	-0-	276 26 4	8739 3 721 9	Y	655	653	0			3																																																												
09	10140 X	8345	-0-	-1795	-0-	237 19 4	7483 3 606 9	Y	551	552	0			2																																																												
10	10416 X	8327	-0-	-2089	-0-	222 23 4	7514 3 568 9	Y	516	516	0	1	1	1																																																												
11	10050 X	8473	-0-	-1577	-0-	224 27 4	7626 3 596 9	Y	542	543	0			-0-																																																												
PILONCILLO															WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657																																																											
06	11880 X	10502	-0-	-1378	-0-	265 18 4	9253 3 966 9	Y	878	875	0	1	8	2																																																												
07	12028 X	10756	-0-	-1272	-0-	288 29 4	9443 3 996 9	Y	905	907	0			-0-																																																												
08	11346 X	10662	-0-	-684	-0-	295 27 4	9326 3 1014 9	Y	922	921	0			1																																																												
09	10860 X	8977	-0-	-1883	-0-	249 20 4	7905 3 803 9	Y	730	730	0			1																																																												
10	11191 X	8796	-0-	-2395	-0-	231 23 4	7799 3 743 9	Y	675	673	0	2	1	-0-																																																												
11	10500 X	9889	-0-	-611	-0-	257 31 4	8741 3 860 9	Y	782	782	0			-0-																																																												
PILONCILLO															WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845																																																											
06	24330 X	22547	-0-	-1783	-0-	604 36 4	21130 3 777 9	Y	706	706	0	1	8	-0-																																																												
07	25110 X	23273	-0-	-1837	-0-	664 65 4	21804 3 740 9	Y	673	673	0			-0-																																																												
08	24738 X	22467	-0-	-2271	-0-	663 61 4	20950 3 793 9	Y	721	721	0			-0-																																																												
09	23400 X	21578	-0-	-1822	-0-	635 49 4	20083 3 811 9	Y	737	735	0			2																																																												
10	23684 X	22028	-0-	-1656	-0-	609 63 4	20545 3 811 9	Y	737	735	0	2	1	1																																																												
11	22560 X	20793	-0-	-1767	-0-	569 68 4	19360 3 796 9	Y	724	724	0			1																																																												
PILONCILLO															WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974																																																											
06	22920 X	20155	-0-	-2765	-0-	543 33 4	18949 3 630 9	Y	573	570	0	1	8	3																																																												
07	22568 X	21040	-0-	-1528	-0-	602 58 4	19742 3 638 9	Y	580	582	0			1																																																												
08	22568 X	19397	-0-	-3171	-0-	573 53 4	18129 3 642 9	Y	584	583	0			2																																																												
09	21420 X	18988	-0-	-2432	-0-	560 42 4	17728 3 658 9	Y	598	598	0			2																																																												
10	21545 X	19225	-0-	-2320	-0-	533 57 4	18009 3 626 9	Y	569	569	0	2	1	-0-																																																												
11	20370 X	18181	-0-	-2189	-0-	500 59 4	17010 3 612 9	Y	556	556	0			-0-																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110															WELL #: D 18HI															RRCID -> 278164															COMPL. DATE 03/17/2015															TOTAL DEPTH 8428															PERF. 8733 - 16510														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																																													
06	17760	X	15555	-0-	-2205	-0-				420	1	14643	3	27	4	465	9	Y	423	424	0						3																																																																													
07	17639	X	15538	-0-	-2101	-0-				444	1	14601	3	43	4	450	9	Y	409	410	0						2																																																																													
08	17484	X	16579	-0-	-905	-0-				492	1	15550	3	45	4	492	9	Y	447	446	0						3																																																																													
09	16500	X	15167	-0-	-1333	-0-				450	1	14231	3	35	4	451	9	Y	410	408	0						5																																																																													
10	16213	X	15397	-0-	-816	-0-				428	1	14467	3	43	4	459	9	Y	417	417	0	1	1				4																																																																													
11	16050	X	14160	-0-	-1890	-0-				391	1	13274	3	47	4	448	9	Y	407	407	0						4																																																																													
PILONCILLO																														WELL #: D 18HK															RRCID -> 278182															COMPL. DATE 03/18/2015															TOTAL DEPTH 8419															PERF. 8906 - 18582														
06	30990	X	27105	-0-	-3885	-0-				726	1	25360	3	44	4	975	9	Y	886	885	0	1	8				4																																																																													
07	31124	X	27689	-0-	-3435	-0-				786	1	25829	3	76	4	998	9	Y	907	907	0						4																																																																													
08	30039	X	26944	-0-	-3095	-0-				792	1	25027	3	74	4	1051	9	Y	955	953	0						6																																																																													
09	28350	X	26061	-0-	-2289	-0-				765	1	24207	3	59	4	1030	9	Y	936	934	0						8																																																																													
10	28520	X	26378	-0-	-2142	-0-				728	1	24593	3	76	4	981	9	Y	892	892	0	2	1				5																																																																													
11	27120	X	24938	-0-	-2182	-0-				683	1	23218	3	82	4	955	9	Y	868	869	0						4																																																																													
PILONCILLO																														WELL #: D 18HJ															RRCID -> 278287															COMPL. DATE 03/17/2015															TOTAL DEPTH 8426															PERF. 8863 - 17563														
06	24840	X	21805	-0-	-3035	-0-				587	1	20501	3	36	4	681	9	Y	619	618	0	1	8				2																																																																													
07	25668	X	22627	-0-	-3041	-0-				647	1	21217	3	64	4	699	9	Y	635	637	0						-0-																																																																													
08	25110	X	21936	-0-	-3174	-0-				648	1	20501	3	61	4	726	9	Y	660	659	0						1																																																																													
09	23400	X	20692	-0-	-2708	-0-				610	1	19316	3	47	4	719	9	Y	654	654	0						1																																																																													
10	23281	X	21557	-0-	-1724	-0-				598	1	20194	3	63	4	702	9	Y	638	637	0	2	1				-0-																																																																													
11	21900	X	20172	-0-	-1728	-0-				554	1	18839	3	66	4	713	9	Y	648	648	0						-0-																																																																													
PILONCILLO																														WELL #: D 9HF															RRCID -> 278290															COMPL. DATE 05/10/2015															TOTAL DEPTH 8606															PERF. 8985 - 16736														
06	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-				525	1	18342	3	32	4	479	9	Y	435	434	0						7																																																																													
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-				572	1	18763	3	55	4	496	9	Y	451	451	0						7																																																																													
08	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-				585	1	18481	3	55	4	507	9	Y	461	460	0						8																																																																													
09	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-				568	1	17984	3	43	4	491	9	Y	446	446	0						8																																																																													
*10	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-				541	1	18255	3	57	4	466	9	Y	424	425	0	1	1				6																																																																													
*11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-				502	1	17060	3	59	4	458	9	Y	416	418	0						4																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 26H0															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
															RRCID -> 278293															COMPL. DATE 02/10/2015															TOTAL DEPTH 8516															PERF. 8660 - 14735																																												
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																				
06	5130	X	2182	-0-	-2948	-0-		59	1	2057	3	9	Y	57	58	0				1																																																																																				
07	5301	X	2341	-0-	-2960	-0-		66	1	2167	3	9	Y	92	92	0				1																																																																																				
08	4774	X	1652	-0-	-3122	-0-		48	1	1514	3	9	Y	78	79	0				-0-																																																																																				
09	3720	X	739	-0-	-2981	-0-		21	1	678	3	9	Y	36	36	0				-0-																																																																																				
10	3100	X	1129	-0-	-1971	-0-		31	1	1038	3	9	Y	52	52	0				-0-																																																																																				
*11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-		69	1	2355	3	9	Y	126	126	0				-0-																																																																																				
PILONCILLO															WELL #: D 9HE															RRCID -> 278420															COMPL. DATE 05/10/2015															TOTAL DEPTH 8632															PERF. 9296 - 17047																													
06	28320	X	27082	-0-	-1238	-0-		735	1	25672	3	9	Y	573	570	0		1	8	2																																																																																				
07	29264	X	27898	-0-	-1366	-0-		802	1	26363	3	9	Y	596	597	0				1																																																																																				
08	29264	X	27035	-0-	-2229	-0-		806	1	25498	3	9	Y	597	597	0				1																																																																																				
09	28320	X	26758	-0-	-1562	-0-		792	1	25083	3	9	Y	746	744	0				3																																																																																				
10	28985	X	27333	-0-	-1652	-0-		759	1	25623	3	9	Y	793	790	0		2	1	3																																																																																				
11	27090	X	25975	-0-	-1115	-0-		716	1	24368	3	9	Y	731	733	0				1																																																																																				
PILONCILLO															WELL #: A 7HG															RRCID -> 278424															COMPL. DATE 04/03/2015															TOTAL DEPTH 8302															PERF. 8696 - 14707																													
06	13110	X	12071	-0-	-1039	-0-		323	1	11281	3	9	Y	406	406	0				-0-																																																																																				
07	13547	X	11773	-0-	-1774	-0-		334	1	10985	3	9	Y	384	384	0				-0-																																																																																				
08	13547	X	11456	-0-	-2091	-0-		338	1	10648	3	9	Y	398	397	0				1																																																																																				
09	12900	X	11208	-0-	-1692	-0-		329	1	10411	3	9	Y	403	401	0				3																																																																																				
10	12648	X	11211	-0-	-1437	-0-		309	1	10419	3	9	Y	409	409	0		1	1	2																																																																																				
11	12060	X	10778	-0-	-1282	-0-		293	1	9987	3	9	Y	419	419	0				2																																																																																				
PILONCILLO															WELL #: A 7HH															RRCID -> 278425															COMPL. DATE 04/03/2015															TOTAL DEPTH 8329															PERF. 8548 - 14751																													
06	12810	X	10741	-0-	-2069	-0-		287	1	10019	3	9	Y	379	378	0				3																																																																																				
07	13237	X	11901	-0-	-1336	-0-		332	1	10874	3	9	Y	603	602	0				4																																																																																				
08	13857	X	13337	-0-	-520	-0-		384	1	12113	3	9	Y	731	730	0				5																																																																																				
09	13410	X	10639	-0-	-2771	-0-		305	1	9651	3	9	Y	598	599	0				4																																																																																				
10	13857	X	12845	-0-	-1012	-0-		354	1	11936	3	9	Y	471	473	0		1	1	1																																																																																				
11	12900	X	11913	-0-	-987	-0-		325	1	11089	3	9	Y	419	420	0				-0-																																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																								
PILONCILLO															WELL #: A 7HI					RRCID -> 278433					COMPL. DATE 04/03/2015					TOTAL DEPTH 8318					PERF. 8624 - 14634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
06	11190 X	9465	-0-	-1725	-0-		252 1	8809 3	18 4	386 9	Y	351	351 0				3																						
07	11563 X	8491	-0-	-3072	-0-		241 1	7893 3	23 4	334 9	Y	304	305 0				2																						
08	11563 X	9045	-0-	-2518	-0-		266 1	8399 3	24 4	356 9	Y	324	323 0				3																						
09	10980 X	7724	-0-	-3256	-0-		227 1	7167 3	18 4	312 9	Y	284	284 0				3																						
10	10540 X	8811	-0-	-1729	-0-		243 1	8200 3	25 4	343 9	Y	312	310 0		1 1		4																						
11	9480 X	8307	-0-	-1173	-0-		226 1	7694 3	27 4	360 9	Y	327	327 0				4																						
PILONCILLO															WELL #: A 7HY					RRCID -> 278450					COMPL. DATE 04/02/2015					TOTAL DEPTH 8438					PERF. 8552 - 15640				
06	15510 X	14133	-0-	-1377	-0-		375 1	13111 3	24 4	623 9	Y	566	564 0		1 8		2																						
07	16027 X	14516	-0-	-1511	-0-		408 1	13395 3	40 4	673 9	Y	612	612 0				2																						
08	16027 X	14583	-0-	-1444	-0-		424 1	13413 3	40 4	706 9	Y	642	642 0				2																						
09	15510 X	13915	-0-	-1595	-0-		405 1	12810 3	30 4	670 9	Y	609	608 0				3																						
10	15407 X	13905	-0-	-1502	-0-		381 1	12846 3	40 4	638 9	Y	580	579 0		2 1		2																						
11	14130 X	12979	-0-	-1151	-0-		351 1	11939 3	42 4	647 9	Y	588	590 0				-0-																						
PILONCILLO															WELL #: A 7HZ					RRCID -> 278492					COMPL. DATE 04/02/2015					TOTAL DEPTH 8442					PERF. 8726 - 15241				
06	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-		310 1	10846 3	19 4	707 9	Y	643	642 0		1 8		9																						
07	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-		335 1	11005 3	33 4	724 9	Y	658	660 0				7																						
08	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-		348 1	10976 3	33 4	696 9	Y	633	633 0				7																						
09	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-		294 1	9321 3	22 4	744 9	Y	676	675 0				8																						
10	10478 X	9819	-0-	-659	-0-		260 1	8786 3	26 4	747 9	Y	679	678 0		2 1		6																						
11	10140 X	9852	-0-	-288	-0-		260 1	8869 3	31 4	692 9	Y	629	630 0				5																						
PILONCILLO															WELL #: A 14HA					RRCID -> 278877					COMPL. DATE 04/07/2015					TOTAL DEPTH 8055					PERF. 8445 - 14909				
06	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-		259 1	9031 3	18 4	690 9	Y	627	624 0		1 8		7																						
07	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-		245 1	8081 3	24 4	607 9	Y	552	552 0		2 8		5																						
08	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-		229 1	7251 3	22 4	655 9	Y	595	595 0				5																						
09	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-		229 1	7252 3	18 4	679 9	Y	617	618 0				4																						
*10	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-		218 1	7372 3	23 4	648 9	Y	589	589 0		2 1		2																						
11	7440 X	7102	-0-	-338	-0-		186 1	6322 3	21 4	573 9	Y	521	521 0				2																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9570 X	8939	-0-	-631	-0-	223 1	7775 3	13 4	928 9	Y	844	842 0	1 8	7
07	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	259 1	8480 3	24 4	1008 9	Y	916	916 0		7
08	9269 X	8977	-0-	-292	-0-	241 1	7616 3	23 4	1097 9	Y	997	995 0		9
09	8970 X	8473	-0-	-497	-0-	226 1	7152 3	18 4	1077 9	Y	979	977 0		11
10	9269 X	8304	-0-	-965	-0-	209 1	7075 3	21 4	999 9	Y	908	907 0	2 1	9
11	9450 X	7485	-0-	-1965	-0-	187 1	6353 3	21 4	924 9	Y	840	841 0		8
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
06	3810 X	3583	-0-	-227	-0-	97 1	3358 3	6 4	122 9	Y	111	112 0		3
07	3937 X	2919	-0-	-1018	-0-	83 1	2712 3	8 4	116 9	Y	105	105 0		3
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	117 1	3715 3	12 4	191 9	Y	174	174 0		3
09	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	85 1	2665 3	6 4	142 9	Y	129	130 0		2
10	4030 X	3524	-0-	-506	-0-	96 1	3255 3	10 4	163 9	Y	148	147 0		3
11	3900 X	3377	-0-	-523	-0-	92 1	3113 3	11 4	161 9	Y	146	146 0		3
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
06	20970 X	19023	-0-	-1947	-0-	515 1	17967 3	32 4	509 9	Y	463	462 0		5
07	20398 X	19445	-0-	-953	-0-	557 1	18313 3	54 4	521 9	Y	474	474 0		5
08	20398 X	19133	-0-	-1265	-0-	569 1	17976 3	52 4	536 9	Y	487	487 0		5
09	19740 X	18123	-0-	-1617	-0-	537 1	17024 3	42 4	520 9	Y	473	473 0		5
10	20212 X	18963	-0-	-1249	-0-	530 1	17864 3	57 4	512 9	Y	465	466 0	1 1	3
11	19020 X	18332	-0-	-688	-0-	507 1	17233 3	60 4	532 9	Y	484	484 0		3
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	170 1	5899 3	10 4	504 9	Y	458	457 0		7
07	6789 X	5150	-0-	-1639	-0-	141 1	4625 3	14 4	370 9	Y	336	337 0		6
08	6789 X	3899	-0-	-2890	-0-	107 1	3387 3	10 4	395 9	Y	359	359 0		6
09	6570 X	5584	-0-	-986	-0-	147 1	4649 3	12 4	776 9	Y	705	702 0		9
10	6789 X	5117	-0-	-1672	-0-	127 1	4268 3	14 4	708 9	Y	644	644 0	2 1	7
11	6570 X	4871	-0-	-1699	-0-	117 1	3967 3	16 4	771 9	Y	701	700 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	399	1	13955	3	Y	298	299	0	3
						25	4	328	9					
07	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	428	1	14082	3	Y	308	308	0	3
						41	4	339	9					
08	14446 X	13112	-0-	-1334	-0-	391	1	12370	3	Y	285	285	0	3
						37	4	314	9					
09	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	435	1	13740	3	Y	389	386	0	6
						34	4	428	9					
10	14446 X	14285	-0-	-161	-0-	398	1	13449	3	Y	362	362	0	5
						40	4	398	9			1	1	
11	13980 X	13397	-0-	-583	-0-	370	1	12598	3	Y	350	351	0	4
						44	4	385	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
06	16140 X	15180	-0-	-960	-0-	406	1	14193	3	Y	504	503	0	7
						27	4	554	9					
07	16678 X	16068	-0-	-610	-0-	458	1	15018	3	Y	496	498	0	5
						46	4	546	9					
08	16678 X	15355	-0-	-1323	-0-	453	1	14316	3	Y	494	493	0	6
						43	4	543	9					
09	15990 X	14797	-0-	-1193	-0-	437	1	13821	3	Y	458	459	0	5
						35	4	504	9					
10	16492 X	15277	-0-	-1215	-0-	422	1	14259	3	Y	503	503	0	4
						43	4	553	9			1	1	
*11	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	453	1	15403	3	Y	710	709	0	5
						55	4	781	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
06	18060 X	15327	-0-	-2733	-0-	408	1	14237	3	N	595	594	0	7
						27	4	655	9			1	8	
07	18197 X	16779	-0-	-1418	-0-	478	1	15711	3	N	493	495	0	5
						48	4	542	9					
08	17670 X	15117	-0-	-2553	-0-	446	1	14080	3	N	500	499	0	6
						41	4	550	9					
09	16560 X	15088	-0-	-1472	-0-	443	1	14042	3	N	516	515	0	7
						35	4	568	9					
10	15841 X	15212	-0-	-629	-0-	420	1	14166	3	N	530	531	0	5
						43	4	583	9			1	1	
11	16230 X	12499	-0-	-3731	-0-	341	1	11615	3	N	457	459	0	3
						40	4	503	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
06	14460 X	12361	-0-	-2099	-0-	331	1	11583	3	Y	388	388	0	2
						20	4	427	9					
07	14942 X	12221	-0-	-2721	-0-	348	1	11443	3	Y	360	361	0	1
						34	4	396	9					
08	14942 X	7969	-0-	-6973	-0-	236	1	7466	3	Y	223	224	0	-0-
						22	4	245	9					
09	14460 X	9312	-0-	-5148	-0-	270	1	8584	3	Y	396	393	0	3
						22	4	436	9					
10	13857 X	10383	-0-	-3474	-0-	286	1	9653	3	Y	378	377	0	3
						28	4	416	9			1	1	
11	12360 X	9899	-0-	-2461	-0-	268	1	9106	3	Y	448	448	0	3
						32	4	493	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	16830 X	15384	-0-	-1446	-0-	412 1	14385 3	Y	509	509 0			3	
						27 4	560 9							
07	17081 X	15734	-0-	-1347	-0-	448 1	14700 3	Y	492	493 0			2	
						45 4	541 9							
08	17453 X	14982	-0-	-2471	-0-	441 1	13960 3	Y	491	490 0			3	
						41 4	540 9							
09	16890 X	14514	-0-	-2376	-0-	427 1	13495 3	Y	508	507 0			4	
						33 4	559 9							
10	16709 X	14547	-0-	-2162	-0-	400 1	13509 3	Y	543	542 0	1 1		4	
						41 4	597 9							
11	15390 X	13958	-0-	-1432	-0-	377 1	12822 3	Y	649	649 0			4	
						45 4	714 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
06	15780 X	12434	-0-	-3346	-0-	327 1	11448 3	Y	581	578 0	1 8		4	
						20 4	639 9							
07	15717 X	12840	-0-	-2877	-0-	364 1	11915 3	Y	478	480 0			2	
						35 4	526 9							
08	15717 X	12529	-0-	-3188	-0-	367 1	11592 3	Y	488	487 0			3	
						33 4	537 9							
09	12420 X	11415	-0-	-1005	-0-	334 1	10576 3	Y	436	435 0			4	
						25 4	480 9							
10	12834 X	11475	-0-	-1359	-0-	316 1	10698 3	Y	388	387 0	1 1		4	
						34 4	427 9							
11	12420 X	10530	-0-	-1890	-0-	287 1	9776 3	Y	392	393 0			3	
						36 4	431 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
06	11190 X	6692	-0-	-4498	-0-	167 1	5855 3	Y	600	596 0	1 8		10	
						10 4	660 9							
07	11563 X	8070	-0-	-3493	-0-	218 1	7122 3	Y	644	646 0			8	
						22 4	708 9							
08	11563 X	7962	-0-	-3601	-0-	223 1	7028 3	Y	626	626 0			8	
						22 4	689 9							
09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	224 1	7094 3	Y	532	534 0			6	
						18 4	585 9							
*10	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	250 1	8430 3	Y	540	540 0	1 1		5	
						26 4	594 9							
*11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	213 1	7211 3	Y	338	338 0			5	
						25 4	372 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
06	14430 X	12216	-0-	-2214	-0-	327 1	11428 3	Y	401	400 0			3	
						20 4	441 9							
07	14911 X	13861	-0-	-1050	-0-	388 1	12760 3	Y	614	612 0			5	
						38 4	675 9							
08	14911 X	13699	-0-	-1212	-0-	400 1	12623 3	Y	580	581 0			4	
						38 4	638 9							
09	14340 X	12794	-0-	-1546	-0-	372 1	11762 3	Y	574	574 0			4	
						29 4	631 9							
10	14353 X	12889	-0-	-1464	-0-	352 1	11892 3	Y	553	552 0	1 1		4	
						37 4	608 9							
11	13410 X	5337	-0-	-8073	-0-	144 1	4916 3	Y	236	239 0			1	
						17 4	260 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15300 X	8200	-0-	-7100	-0-	205 1	7162 3	13 4	Y	745	739 0	1 8		6
07	15252 X	8239	-0-	-7013	-0-	229 1	7549 3	23 4	Y	398	403 0			1
08	14477 X	8244	-0-	-6233	-0-	237 1	7522 3	23 4	Y	420	420 0			1
09	8190 X	7287	-0-	-903	-0-	213 1	6736 3	18 4	Y	291	290 0			2
10	8463 X	7261	-0-	-1202	-0-	201 1	6809 3	20 4	Y	210	210 0			2
11	8190 X	3818	-0-	-4372	-0-	105 1	3550 3	13 4	Y	136	137 0			1
PILONCILLO														
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826														
06	6000 X	5158	-0-	-842	-0-	134 1	4668 3	8 4	Y	316	315 0			4
07	6138 X	5483	-0-	-655	-0-	150 1	4946 3	15 4	Y	338	339 0			3
08	6107 X	4911	-0-	-1196	-0-	139 1	4395 3	13 4	Y	331	330 0			4
09	5340 X	5012	-0-	-328	-0-	141 1	4442 3	12 4	Y	379	378 0			5
10	5332 X	4972	-0-	-360	-0-	131 1	4436 3	14 4	Y	355	354 0	1 1		5
11	5310 X	4634	-0-	-676	-0-	121 1	4123 3	16 4	Y	340	340 0			5
PILONCILLO														
WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10085 - 10560														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025														
06	8010 X	6967	-0-	-1043	-0-	156 1	5447 3	10 4	Y	1231	1229 0	1 8		20
07	8277 X	6894	-0-	-1383	-0-	173 1	5692 3	17 4	Y	920	927 0			13
08	8277 X	8163	-0-	-114	-0-	213 1	6767 3	20 4	Y	1057	1056 0			14
09	7110 X	5242	-0-	-1868	-0-	140 1	4431 3	12 4	Y	599	603 0			10
10	7192 X	6582	-0-	-610	-0-	166 1	5587 3	17 4	Y	738	736 0	2 1		9
11	7890 X	5095	-0-	-2795	-0-	127 1	4315 3	17 4	Y	578	580 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: F 1HZ															RRCID -> 280157															COMPL. DATE 04/10/2015															TOTAL DEPTH 9745															PERF. 9903 - 16253														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
06	15000	X	14237	-0-	-763	-0-			391 1	13643	3	Y	163			162 0			3																																																																						
07	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-			24 4	179	9																																																																														
08	15500	X	13922	-0-	-1578	-0-			410 1	13450	3	Y	369			368 0			4																																																																						
09	15000	X	13329	-0-	-1671	-0-			40 4	406	9																																																																														
10	15314	X	12694	-0-	-2620	-0-			410 1	12995	3	Y	435			434 0			5																																																																						
11	14250	X	12716	-0-	-1534	-0-			38 4	479	9																																																																														
									392 1	12432	3	Y	432			431 0			6																																																																						
									30 4	475	9																																																																														
									352 1	11880	3	Y	386				1 1		6																																																																						
									37 4	425	9																																																																														
									350 1	11886	3	Y	399			400 0			5																																																																						
									41 4	439	9																																																																														
PILONCILLO															WELL #: F 1HD															RRCID -> 280159															COMPL. DATE 04/14/2015															TOTAL DEPTH 9423															PERF. 9752 - 16152														
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-			154 1	5397	3	Y	100			101 0			4																																																																						
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-			10 4	110	9																																																																														
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-			178 1	5840	3	Y	120			120 0			4																																																																						
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-			17 4	132	9																																																																														
*10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-			185 1	5850	3	Y	125			124 0			5																																																																						
*11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-			19 4	138	9																																																																														
									174 1	5541	3	Y	123			122 0			6																																																																						
									14 4	135	9																																																																														
									162 1	5453	3	Y	113			113 0			6																																																																						
									17 4	124	9																																																																														
									158 1	5374	3	Y	115			116 0			5																																																																						
									20 4	127	9																																																																														
PILONCILLO															WELL #: A 23HX															RRCID -> 280161															COMPL. DATE 06/22/2015															TOTAL DEPTH 8383															PERF. 8609 - 14627														
06	9900	X	9843	-0-	-57	-0-			234 1	8187	3	Y	1280			1276 0		1 8	11																																																																						
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-			14 4	1408	9																																																																														
08	11005	X	9976	-0-	-1029	-0-			271 1	8900	3	Y	1215			1218 0			8																																																																						
09	10650	X	10298	-0-	-352	-0-			26 4	1337	9																																																																														
10	11005	X	6469	-0-	-4536	-0-			262 1	8293	3	Y	1270			1268 0			10																																																																						
11	10200	X	6569	-0-	-3631	-0-			24 4	1397	9																																																																														
									281 1	8911	3	Y	985			986 0			9																																																																						
									22 4	1084	9																																																																														
									160 1	5375	3	Y	834			834 0		2 1	6																																																																						
									17 4	917	9					1 8																																																																									
									161 1	5455	3	Y	848			849 0			5																																																																						
									20 4	933	9																																																																														
PILONCILLO															WELL #: A 23HA															RRCID -> 280195															COMPL. DATE 06/24/2015															TOTAL DEPTH 8028															PERF. 8570 - 14529														
06	5910	X	4089	-0-	-1821	-0-			103 1	3608	3	Y	338			338 0			2																																																																						
07	6107	X	3993	-0-	-2114	-0-			6 4	372	9																																																																														
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-			111 1	3650	3	Y	201			203 0			-0-																																																																						
09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-			11 4	221	9																																																																														
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-			368 1	11630	3	Y	831				2 8		6																																																																						
11	7530	X	4801	-0-	-2729	-0-			33 4	914	9																																																																														
									243 1	7704	3	Y	163			167 0		1 8	1																																																																						
									20 4	179	9																																																																														
									119 1	4022	3	Y	334			332 0		1 1	2																																																																						
									14 4	367	9																																																																														
									128 1	4392	3	Y	240			241 0			1																																																																						
									17 4	264	9																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
06	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-		327 1	11405 3	20 4	784 9	Y	713	713 0	1 8			5												
07	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-		372 1	12207 3	37 4	826 9	Y	751	752 0				4												
08	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-		378 1	11929 3	35 4	784 9	Y	713	712 0				5												
09	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-		357 1	11317 3	28 4	800 9	Y	727	726 0				6												
10	12338 X	11547	-0-	-791	-0-		311 1	10498 3	34 4	704 9	Y	640	643 0	2 1			1												
11	11940 X	309	-0-	-11631	-0-		34 4	704 9	7 1	280 3	Y	20	18 0	3 8			-0-												
							22 9																						
PILONCILLO																													
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510																													
06	15240 X	12088	-0-	-3152	-0-		302 1	10521 3	19 4	1246 9	Y	1133	1133 0	1 8			3												
07	12400 X	11504	-0-	-896	-0-		303 1	9937 3	29 4	1235 9	Y	1123	1126 0				-0-												
08	12400 X	11855	-0-	-545	-0-		320 1	10138 3	31 4	1366 9	Y	1242	1239 0				3												
09	12000 X	10183	-0-	-1817	-0-		276 1	8743 3	22 4	1142 9	Y	1038	1038 0				3												
10	12400 X	11553	-0-	-847	-0-		299 1	10061 3	30 4	1163 9	Y	1057	1055 0	3 1			1												
11	12000 X	11501	-0-	-499	-0-		293 1	9963 3	37 4	1208 9	Y	1098	1098 0				1												
PILONCILLO																													
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378																													
06	19560 X	18546	-0-	-1014	-0-		476 1	16619 3	30 4	1421 9	Y	1292	1291 0	1 8			8												
07	20212 X	19067	-0-	-1145	-0-		517 1	16927 3	50 4	1573 9	Y	1430	1432 0				6												
08	20212 X	19002	-0-	-1210	-0-		533 1	16871 3	50 4	1548 9	Y	1407	1406 0				7												
09	19200 X	19156	-0-	-44	-0-		537 1	16980 3	42 4	1597 9	Y	1452	1447 0	1 8			11												
10	19778 X	19698	-0-	-80	-0-		521 1	17577 3	54 4	1546 9	Y	1405	1404 0	3 1			8												
*11	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-		507 1	17224 3	60 4	1513 9	Y	1375	1377 0				6												
PILONCILLO																													
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541																													
06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-		229 1	8003 3	14 4	628 9	Y	571	566 0	1 8			5												
07	5952 X	4688	-0-	-1264	-0-		131 1	4315 3	13 4	229 9	Y	208	212 0				1												
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		135 1	4291 3	13 4	281 9	Y	255	254 0				2												
09	5880 X	4240	-0-	-1640	-0-		122 1	3854 3	9 4	255 9	Y	232	231 0				3												
10	6076 X	4279	-0-	-1797	-0-		101 1	3395 3	13 4	770 9	Y	700	694 0	2 1			6												
11	5880 X	4648	-0-	-1232	-0-		122 1	4158 3	16 4	352 9	Y	320	324 0				2												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO												12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: A 16HU				CAPACITY RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	7830 X	6173	-0-	-1657	-0-		148	1 10 4	5158	3 857 9	Y	779	780	0	1	8	2						
07	8091 X	6766	-0-	-1325	-0-		171	1 17 4	5622	3 956 9	Y	869	869	0			2						
08	7750 X	6315	-0-	-1435	-0-		165	1 15 4	5223	3 912 9	Y	829	829	0			2						
09	7380 X	3122	-0-	-4258	-0-		82	1 6 4	2574	3 460 9	Y	418	420	0			-0-						
10	7471 X	1073	-0-	-6398	-0-		27	1 2 4	892	3 152 9	Y	138	138	0			-0-						
11	6540 X	3111	-0-	-3429	-0-		72	1 8 4	2459	3 572 9	Y	520	517	0			3						
PILONCILLO												WELL #: D 16HZ				RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511			
06	23340 X	20314	-0-	-3026	-0-		556	1 34 4	19417	3 307 9	Y	279	278	0			4						
07	23870 X	20669	-0-	-3201	-0-		600	1 58 4	19697	3 314 9	Y	285	286	0			3						
08	23250 X	20296	-0-	-2954	-0-		611	1 57 4	19298	3 330 9	Y	300	300	0			3						
09	21420 X	19339	-0-	-2081	-0-		580	1 46 4	18387	3 326 9	Y	296	294	0			5						
10	21824 X	19678	-0-	-2146	-0-		555	1 58 4	18754	3 311 9	Y	283	282	0			6						
11	20310 X	18520	-0-	-1790	-0-		519	1 63 4	17637	3 301 9	Y	274	276	0			4						
PILONCILLO												WELL #: D 16HE				RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015				TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405			
06	16350 X	13163	-0-	-3187	-0-		358	1 23 4	12489	3 293 9	Y	266	265	0			2						
07	15376 X	12894	-0-	-2482	-0-		372	1 37 4	12201	3 284 9	Y	258	259	0			1						
08	15779 X	12888	-0-	-2891	-0-		384	1 36 4	12164	3 304 9	Y	276	275	0			2						
09	15270 X	11561	-0-	-3709	-0-		345	1 27 4	10908	3 281 9	Y	255	254	0			3						
10	13609 X	11107	-0-	-2502	-0-		311	1 33 4	10508	3 255 9	Y	232	232	0			3						
11	13170 X	9950	-0-	-3220	-0-		276	1 34 4	9406	3 234 9	Y	213	214	0			2						
PILONCILLO												WELL #: D 13HD				RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015				TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806			
06	28980 X	25152	-0-	-3828	-0-		685	1 43 4	23917	3 507 9	Y	461	460	0			1						
07	28892 X	26508	-0-	-2384	-0-		770	1 74 4	25244	3 420 9	Y	382	383	0			-0-						
08	28117 X	26489	-0-	-1628	-0-		798	1 74 4	25219	3 398 9	Y	362	362	0			-0-						
09	26070 X	25087	-0-	-983	-0-		755	1 59 4	23882	3 391 9	Y	355	354	0			1						
10	26505 X	24340	-0-	-2165	-0-		687	1 70 4	23228	3 355 9	Y	323	322	0	1	1	1						
11	25650 X	23823	-0-	-1827	-0-		668	1 80 4	22715	3 360 9	Y	327	327	0			1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.// WELL #: D 13HE			12018 200 797110			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 280291			COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840			PERF. 9165 - 15258					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	25680 X	24835	-0-	-845	-0-	678	1	42	4	23667	3	9	Y	407	406	0			3	
07	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	736	1	72	4	24137	3	9	Y	410	411	0			2	
08	26815 X	24837	-0-	-1978	-0-	745	1	70	4	23557	3	9	Y	423	422	0			3	
09	25950 X	23810	-0-	-2140	-0-	714	1	57	4	22577	3	9	Y	420	418	0			5	
10	26567 X	23481	-0-	-3086	-0-	660	1	68	4	22326	3	9	Y	388	387	0	1	1	5	
11	24840 X	22862	-0-	-1978	-0-	639	1	76	4	21718	3	9	Y	390	390	0			5	

PILONCILLO			WELL #: D 16HC			RRCID -> 280311			COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934			PERF. 9290 - 16475					
06	28680 X	23286	-0-	-5394	-0-	637	1	40	4	22221	3	9	Y	353	353	0			6	
07	28861 X	28524	-0-	-337	-0-	832	1	82	4	27312	3	9	Y	271	273	0			4	
08	27528 X	26328	-0-	-1200	-0-	796	1	74	4	25161	3	9	Y	270	270	0			4	
09	25230 X	24642	-0-	-588	-0-	745	1	58	4	23551	3	9	Y	262	261	0			5	
10	25141 X	24840	-0-	-301	-0-	705	1	71	4	23791	3	9	Y	248	247	0			6	
11	27600 X	22497	-0-	-5103	-0-	634	1	76	4	21579	3	9	Y	189	191	0			4	

PILONCILLO			WELL #: D 16HY			RRCID -> 280314			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037			PERF. 9206 - 14276					
06	26910 X	23974	-0-	-2936	-0-	654	1	41	4	22843	3	9	Y	396	395	0			3	
07	27373 X	25558	-0-	-1815	-0-	745	1	72	4	24448	3	9	Y	266	268	0			1	
08	26784 X	25612	-0-	-1172	-0-	773	1	72	4	24455	3	9	Y	284	283	0			2	
09	25410 X	24189	-0-	-1221	-0-	730	1	57	4	23096	3	9	Y	278	277	0			3	
10	25513 X	24056	-0-	-1457	-0-	682	1	69	4	23020	3	9	Y	259	259	0			3	
11	24780 X	22676	-0-	-2104	-0-	637	1	76	4	21686	3	9	Y	252	253	0			2	

PILONCILLO			WELL #: A 16HW			RRCID -> 280369			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899			PERF. 8065 - 15191					
06	2220 X	1405	-0-	-815	-0-	35	1	1	4	1238	3	9	Y	119	118	0			1	
07	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	64	1	7	4	2076	3	9	Y	203	203	0			1	
08	2294 X	2282	-0-	-12	-0-	62	1	5	4	1981	3	9	Y	213	212	0			2	
09	2220 X	1339	-0-	-881	-0-	37	1	4	4	1154	3	9	Y	131	132	0			1	
*10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	4	4	1241	3	9	Y	496	492	0	1	1	4	
11	2220 X	348	-0-	-1872	-0-	6	1	149	9	193	3	9	Y	135	138	0			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 797110 WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																								
06	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-			313 1	10938 3	19 4	2230 9	Y	2027	2020	0	2	8	11																																																								
07	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-			311 1	10201 3	30 4	1708 9		1553	1561	0			3																																																								
08	11997 X	9877	-0-	-2120	-0-			259 1	8222 3	24 4	1372 9	Y	1247	1247	0			3																																																								
09	11610 X	5722	-0-	-5888	-0-			151 1	4743 3	12 4	816 9	Y	742	744	0			1																																																								
10	11997 X	7929	-0-	-4068	-0-			195 1	6611 3	20 4	1103 9	Y	1003	999	0	3	1	1																																																								
11	11610 X	6427	-0-	-5183	-0-			148 1	5024 3	17 4	1238 9	Y	1125	1124	0			2																																																								
PILONCILLO															WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372																																																											
06	13170 X	12860	-0-	-310	-0-			324 1	11329 3	20 4	1187 9	Y	1079	1076	0	1	8	3																																																								
07	13051 X	12940	-0-	-111	-0-			346 1	11355 3	34 4	1205 9	Y	1095	1098	0			-0-																																																								
08	13051 X	12431	-0-	-620	-0-			344 1	10875 3	32 4	1180 9	Y	1073	1072	0			1																																																								
09	12630 X	9133	-0-	-3497	-0-			250 1	7942 3	20 4	921 9	Y	837	837	0			1																																																								
10	13051 X	12444	-0-	-607	-0-			324 1	10932 3	34 4	1154 9	Y	1049	1045	0	3	1	1																																																								
11	12630 X	11591	-0-	-1039	-0-			301 1	10223 3	37 4	1030 9	Y	936	937	0			-0-																																																								
PILONCILLO															WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313																																																											
06	8340 X	7550	-0-	-790	-0-			188 1	6560 3	11 4	791 9	Y	719	718	0	1	8	6																																																								
07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-			212 1	6945 3	21 4	717 9	Y	652	654	0			4																																																								
08	7347 X	6630	-0-	-717	-0-			183 1	5777 3	19 4	651 9	Y	592	592	0			4																																																								
09	7110 X	5368	-0-	-1742	-0-			147 1	4658 3	12 4	551 9	Y	501	501	0			4																																																								
10	7347 X	6733	-0-	-614	-0-			176 1	5935 3	19 4	603 9	Y	548	547	0	2	1	3																																																								
11	7110 X	6674	-0-	-436	-0-			172 1	5847 3	21 4	634 9	Y	576	575	0			4																																																								
PILONCILLO															WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173																																																											
06	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-			405 1	14124 3	27 4	1031 9	Y	937	931	0	1	8	8																																																								
07	7688 X	6580	-0-	-1108	-0-			170 1	5595 3	17 4	798 9	Y	725	730	0			3																																																								
08	6696 X	4598	-0-	-2098	-0-			121 1	3792 3	12 4	673 9	Y	612	613	0			2																																																								
09	13500 X	4080	-0-	-9420	-0-			111 1	3508 3	7 4	454 9	Y	413	413	0			2																																																								
10	13950 X	4040	-0-	-9910	-0-			98 1	3327 3	12 4	603 9	Y	548	547	0	2	1	1																																																								
11	13500 X	7979	-0-	-5521	-0-			197 1	6731 3	24 4	1027 9	Y	934	932	0			3																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																			
PILONCILLO															WELL #: A 16HY					RRCID -> 280485					COMPL. DATE 08/21/2015					TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
06	9600 X	9349	-0-	-251	-0-	216 1	13 4	7512 3	1608 9	Y	1462	1454 0	2 8	7																				
07	9424 X	8645	-0-	-779	-0-	222 1	22 4	7270 3	1131 9	Y	1028	1034 0		1																				
08	9920 X	6852	-0-	-3068	-0-	183 1	19 4	5796 3	854 9	Y	776	777 0		-0-																				
09	9600 X	3010	-0-	-6590	-0-	80 1	5 4	2541 3	384 9	Y	349	349 0		-0-																				
10	9920 X	5604	-0-	-4316	-0-	140 1	15 4	4747 3	702 9	Y	638	635 0	2 1	1																				
11	9360 X	4445	-0-	-4915	-0-	109 1	13 4	3714 3	609 9	Y	554	555 0		-0-																				
PILONCILLO															WELL #: A 16HX					RRCID -> 280586					COMPL. DATE 08/15/2015					TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161				
06	6540 X	6226	-0-	-314	-0-	153 1	10 4	5345 3	718 9	Y	653	649 0	1 8	8																				
07	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	194 1	19 4	6363 3	647 9	Y	588	590 0		6																				
08	6572 X	6570	-0-	-2	-0-	183 1	19 4	5805 3	563 9	Y	512	512 0		6																				
09	6360 X	3099	-0-	-3261	-0-	80 1	5 4	2519 3	495 9	Y	450	452 0		4																				
10	6572 X	4782	-0-	-1790	-0-	129 1	14 4	4360 3	279 9	Y	254	256 0		2																				
11	6540 X	4556	-0-	-1984	-0-	119 1	16 4	4046 3	375 9	Y	341	340 0		3																				
PILONCILLO															WELL #: A 10HF					RRCID -> 280719					COMPL. DATE 11/26/2015					TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109				
06	18150 X	15089	-0-	-3061	-0-	403 1	25 4	14060 3	601 9	Y	546	544 0	1 8	1																				
07	18135 X	17284	-0-	-851	-0-	491 1	48 4	16114 3	631 9	Y	574	574 0	1 8	-0-																				
08	18445 X	16800	-0-	-1645	-0-	495 1	45 4	15634 3	626 9	Y	569	567 0	1 8	1																				
09	17850 X	7037	-0-	-10813	-0-	208 1	18 4	6540 3	271 9	Y	246	246 0	1 8	-0-																				
10	16802 X	11909	-0-	-4893	-0-	329 1	35 4	11114 3	431 9	Y	392	390 0	1 1	1																				
11	16740 X	12205	-0-	-4535	-0-	334 1	39 4	11347 3	485 9	Y	441	439 0	1 8	2																				
PILONCILLO															WELL #: A 8HG					RRCID -> 280755					COMPL. DATE 09/24/2015					TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307				
06	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	287 1	18 4	10013 3	741 9	Y	674	674 0	1 8	1																				
07	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	301 1	29 4	9870 3	784 9	Y	713	713 0		1																				
08	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	333 1	32 4	10521 3	887 9	Y	806	804 0		3																				
09	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	314 1	25 4	9949 3	815 9	Y	741	741 0		3																				
*10	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	300 1	30 4	10146 3	774 9	Y	704	702 0	2 1	2																				
*11	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	322 1	38 4	10955 3	870 9	Y	791	792 0		1																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	35820 X	33463	-0-	-2357	-0-	894 1	31241 3	Y	1155	1154 0	1 8			1
07	37014 X	34271	-0-	-2743	-0-	57 4	1271 9							-0-
08	37014 X	33426	-0-	-3588	-0-	971 1	31903 3	Y	1184	1185 0				1
09	35040 X	31804	-0-	-3236	-0-	95 4	1302 9							4
10	35681 X	29730	-0-	-5951	-0-	981 1	31049 3	Y	1166	1163 0				1
11	33450 X	20336	-0-	-13114	-0-	92 4	1304 9							1
						933 1	29517 3	Y	1023	1022 0	3 1			-0-
						71 4	1283 9							
						820 1	27701 3	Y	692	693 0				
						84 4	1125 9							
						557 1	18951 3	Y						
						67 4	761 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985														
06	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	299 1	10443 3	Y	664	661 0	1 8			5
07	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	19 4	730 9							2
08	12059 X	10976	-0-	-1083	-0-	312 1	10258 3	Y	466	469 0				2
09	11670 X	10781	-0-	-889	-0-	30 4	513 9							3
10	12059 X	10658	-0-	-1401	-0-	319 1	10096 3	Y	434	433 0				2
11	11490 X	6274	-0-	-5216	-0-	30 4	531 9							2
						315 1	9964 3	Y	353	353 0	1 1			2
						25 4	477 9							
						295 1	9946 3	Y	289	289 0				
						29 4	388 9							
						170 1	5766 3	Y						
						20 4	318 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523														
06	18900 X	17270	-0-	-1630	-0-	455 1	15879 3	Y	825	823 0	1 8			7
07	19530 X	17829	-0-	-1701	-0-	28 4	908 9							6
08	19189 X	17057	-0-	-2132	-0-	498 1	16347 3	Y	851	852 0				6
09	18450 X	13625	-0-	-4825	-0-	48 4	936 9							6
10	17856 X	16597	-0-	-1259	-0-	493 1	15600 3	Y	694	694 0				6
11	17280 X	15357	-0-	-1923	-0-	45 4	919 9							5
						393 1	12439 3	Y	792	790 0	2 1			1
						30 4	763 9							
						451 1	15229 3	Y	587	591 0				
						46 4	871 9							
						419 1	14243 3	Y						
						49 4	646 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220														
06	23820 X	21322	-0-	-2498	-0-	565 1	19736 3	Y	896	894 0	1 8			4
07	24521 X	21215	-0-	-3306	-0-	35 4	986 9							1
08	23436 X	20048	-0-	-3388	-0-	596 1	19565 3	Y	917	916 0				2
09	22020 X	19379	-0-	-2641	-0-	58 4	996 9							5
10	22041 X	19750	-0-	-2291	-0-	582 1	18402 3	Y	1021	1019 0	3 1			3
11	21330 X	18550	-0-	-2780	-0-	55 4	1009 9							2
						561 1	17767 3	Y	767	768 0				
						43 4	1008 9							
						534 1	18036 3	Y						
						57 4	1123 9							
						503 1	17144 3	Y						
						59 4	844 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	19500 X	17859	-0-	-1641	-0-	486 31	1 4	16973 369	3 9	Y	335	335	0			-0-	
07	20150 X	16546	-0-	-3604	-0-	478 48	1 4	15699 321	3 9	Y	292	292	0			-0-	
08	20150 X	17977	-0-	-2173	-0-	539 50	1 4	17029 359	3 9	Y	326	325	0			1	
09	18150 X	14092	-0-	-4058	-0-	423 33	1 4	13385 251	3 9	Y	228	228	0			1	
10	18445 X	16845	-0-	-1600	-0-	475 48	1 4	16044 278	3 9	Y	253	252	0			2	
11	17850 X	15991	-0-	-1859	-0-	446 55	1 4	15178 312	3 9	Y	284	285	0			1	
PILONCILLO														WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973			
06	8580 X	8165	-0-	-415	-0-	196 12	1 4	6854 1103	3 9	Y	1003	995	0	1	8		9
07	8866 X	7611	-0-	-1255	-0-	213 22	1 4	7005 371	3 9	Y	337	345	0			1	
08	8494 X	7615	-0-	-879	-0-	222 22	1 4	7016 355	3 9	Y	323	323	0			1	
09	8220 X	7148	-0-	-1072	-0-	208 18	1 4	6586 336	3 9	Y	305	304	0			2	
10	8494 X	7159	-0-	-1335	-0-	196 20	1 4	6637 306	3 9	Y	278	279	0			1	
11	8160 X	7128	-0-	-1032	-0-	194 22	1 4	6585 327	3 9	Y	297	297	0			1	
PILONCILLO														WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088			
06	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	668 41	1 4	23366 912	3 9	Y	829	826	0	1	8		7
07	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	735 72	1 4	24090 960	3 9	Y	873	874	0			6	
08	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	739 69	1 4	23380 960	3 9	Y	873	873	0			6	
09	23760 X	23468	-0-	-292	-0-	689 53	1 4	21784 942	3 9	Y	856	856	0			6	
10	24552 X	24495	-0-	-57	-0-	675 69	1 4	22795 956	3 9	Y	869	868	0	2	1		4
11	23760 X	22281	-0-	-1479	-0-	608 75	1 4	20701 897	3 9	Y	815	817	0			2	
PILONCILLO														WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015			
06	32220 X	27531	-0-	-4689	-0-	735 45	1 4	25677 1074	3 9	Y	976	973	0	1	8		5
07	30535 X	27467	-0-	-3068	-0-	780 76	1 4	25577 1034	3 9	Y	940	941	0			4	
08	29574 X	27121	-0-	-2453	-0-	798 74	1 4	25213 1036	3 9	Y	942	942	0			4	
09	27540 X	26222	-0-	-1318	-0-	770 59	1 4	24357 1036	3 9	Y	942	940	0			6	
10	28458 X	26071	-0-	-2387	-0-	720 75	1 4	24306 970	3 9	Y	882	881	0	2	1		4
11	27540 X	20417	-0-	-7123	-0-	561 67	1 4	19092 697	3 9	Y	634	636	0			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110 WELL #: E 21HC															RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06	42090 X	12083	-0-	-30007	-0-			320	1	11208	3	Y	487	485	0			3											
								19	4	536	9																		
07	39959 X	12661	-0-	-27298	-0-			356	1	11687	3	Y	531	532	0			2											
								34	4	584	9																		
08	36797 X	11831	-0-	-24966	-0-			344	1	10882	3	Y	521	519	0			4											
								32	4	573	9																		
09	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-			370	1	11719	3	Y	558	557	0			5											
								29	4	614	9																		
10	12493 X	12168	-0-	-325	-0-			334	1	11271	3	Y	480	481	0	1	1	3											
								35	4	528	9																		
11	12240 X	11056	-0-	-1184	-0-			301	1	10235	3	Y	439	439	0			3											
								37	4	483	9																		
PILONCILLO															WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
06	31860 X	19309	-0-	-12551	-0-			509	1	17798	3	Y	883	882	0	1	8	5											
								31	4	971	9																		
07	31651 X	19188	-0-	-12463	-0-			537	1	17596	3	Y	912	914	0			3											
								52	4	1003	9																		
08	27714 X	18288	-0-	-9426	-0-			529	1	16728	3	Y	892	892	0			3											
								50	4	981	9																		
09	23130 X	16390	-0-	-6740	-0-			472	1	14957	3	Y	841	840	0			4											
								36	4	925	9																		
10	23901 X	16748	-0-	-7153	-0-			455	1	15336	3	Y	828	827	0	2	1	2											
								46	4	911	9			1	8														
11	19320 X	16027	-0-	-3293	-0-			433	1	14703	3	Y	762	764	0			-0-											
								53	4	838	9																		
PILONCILLO															WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
06	10410 X	9686	-0-	-724	-0-			260	1	9069	3	Y	308	308	0			5											
								18	4	339	9																		
07	10416 X	8912	-0-	-1504	-0-			255	1	8350	3	Y	257	260	0			2											
								24	4	283	9																		
08	13857 X	9198	-0-	-4659	-0-			272	1	8584	3	Y	287	286	0			3											
								26	4	316	9																		
09	13410 X	8418	-0-	-4992	-0-			249	1	7897	3	Y	229	229	0			3											
								20	4	252	9																		
10	11315 X	8681	-0-	-2634	-0-			243	1	8207	3	Y	187	187	0			3											
								25	4	206	9																		
11	9690 X	8191	-0-	-1499	-0-			224	1	7645	3	Y	268	268	0			3											
								27	4	295	9																		
PILONCILLO															WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
06	23550 X	16185	-0-	-7365	-0-			433	1	15110	3	Y	559	558	0	1	8	3											
								27	4	615	9																		
07	23250 X	16995	-0-	-6255	-0-			478	1	15707	3	Y	693	695	0			1											
								48	4	762	9																		
08	19778 X	15942	-0-	-3836	-0-			463	1	14648	3	Y	716	716	0			1											
								43	4	788	9																		
09	19140 X	13038	-0-	-6102	-0-			379	1	12000	3	Y	573	574	0			-0-											
								29	4	630	9																		
10	19778 X	14331	-0-	-5447	-0-			393	1	13278	3	Y	564	562	0	2	1	-0-											
								40	4	620	9																		
11	16440 X	13410	-0-	-3030	-0-			368	1	12501	3	Y	452	452	0			-0-											
								44	4	497	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	35220 X	31047	-0-	-4173	-0-	829 1	28958 3	Y	1099	1098 0	1 8			5
07	35650 X	31582	-0-	-4068	-0-	51 4	1209 9							
08	35433 X	31059	-0-	-4374	-0-	895 1	29368 3	Y	1119	1120 0				4
09	32940 X	29718	-0-	-3222	-0-	88 4	1231 9							
10	33077 X	27187	-0-	-5890	-0-	910 1	28825 3	Y	1128	1127 0				5
11	31050 X	20020	-0-	-11030	-0-	83 4	1241 9							
						870 1	27552 3	Y	1116	1114 0				7
						68 4	1228 9							
						749 1	25314 3	Y	951	951 0	3 1			3
						78 4	1046 9							
						548 1	18639 3	Y	697	699 0				1
						66 4	767 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
06	13710 X	12231	-0-	-1479	-0-	320 1	11193 3	Y	635	635 0	1 8			8
07	14167 X	11093	-0-	-3074	-0-	19 4	699 9							
08	14167 X	12306	-0-	-1861	-0-	310 1	10173 3	Y	527	529 0				6
09	13710 X	11366	-0-	-2344	-0-	30 4	580 9							
10	14167 X	12871	-0-	-1296	-0-	355 1	11263 3	Y	595	593 0	1 8			7
*11	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	33 4	655 9							
						328 1	10387 3	Y	569	568 0	1 8			7
						25 4	626 9							
						349 1	11772 3	Y	648	647 0	2 1			5
						37 4	713 9							
						354 1	12033 3	Y	639	640 0	1 8			3
						44 4	703 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226														
06	21060 X	16696	-0-	-4364	-0-	443 1	15454 3	Y	702	703 0	1 8			4
07	21762 X	17532	-0-	-4230	-0-	27 4	772 9							
08	21762 X	16996	-0-	-4766	-0-	494 1	16245 3	Y	677	679 0				2
09	20040 X	17283	-0-	-2757	-0-	48 4	745 9							
10	19406 X	17244	-0-	-2162	-0-	496 1	15725 3	Y	664	664 0	1 8			1
11	16980 X	16242	-0-	-738	-0-	45 4	730 9							
						504 1	15971 3	Y	698	695 0	1 8			3
						40 4	768 9							
						472 1	15970 3	Y	685	684 0	2 1			1
						48 4	754 9							
						440 1	14991 3	Y	688	687 0	1 8			1
						54 4	757 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
06	23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	608 1	21235 3	Y	1099	1098 0	1 8			4
07	22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	37 4	1209 9							
08	22785 X	22469	-0-	-316	-0-	643 1	21089 3	Y	980	982 0				2
09	22050 X	20348	-0-	-1702	-0-	64 4	1078 9							
10	22785 X	20893	-0-	-1892	-0-	655 1	20702 3	Y	955	953 0	1 8			3
11	22050 X	20335	-0-	-1715	-0-	61 4	1051 9							
						592 1	18729 3	Y	892	890 0	1 8			4
						46 4	981 9							
						576 1	19430 3	Y	752	752 0	2 1			1
						60 4	827 9							
						556 1	18919 3	Y	722	722 0	1 8			-0-
						66 4	794 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	459	1	16064	3	Y	777	777	0	8
						29	4	855	9					
07	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	481	1	15766	3	Y	795	797	0	6
						48	4	875	9					
08	16957 X	16032	-0-	-925	-0-	466	1	14774	3	Y	681	681	0	6
						43	4	749	9					
09	16410 X	15188	-0-	-1222	-0-	443	1	14006	3	Y	640	638	0	7
						35	4	704	9					
10	16957 X	16352	-0-	-605	-0-	448	1	15133	3	Y	659	659	0	4
						46	4	725	9					
*11	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	454	1	15420	3	Y	710	710	0	3
						55	4	781	9					
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854														
06	21540 X	20742	-0-	-798	-0-	549	1	19180	3	Y	890	890	0	6
						34	4	979	9					
07	22258 X	20260	-0-	-1998	-0-	573	1	18796	3	Y	760	762	0	4
						55	4	836	9					
08	22599 X	19943	-0-	-2656	-0-	585	1	18499	3	Y	731	732	0	3
						55	4	804	9					
09	21870 X	19100	-0-	-2770	-0-	559	1	17706	3	Y	721	720	0	3
						42	4	793	9					
10	22599 X	19569	-0-	-3030	-0-	537	1	18140	3	Y	759	755	0	4
						57	4	835	9					
11	20730 X	18919	-0-	-1811	-0-	510	1	17377	3	Y	884	883	0	4
						60	4	972	9					
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
06	24270 X	12876	-0-	-11394	-0-	341	1	11910	3	Y	550	545	0	4
						20	4	605	9					
07	25079 X	12685	-0-	-12394	-0-	358	1	11725	3	Y	516	517	0	3
						34	4	568	9					
08	25079 X	11563	-0-	-13516	-0-	338	1	10654	3	Y	490	490	0	3
						32	4	539	9					
09	12870 X	10329	-0-	-2541	-0-	300	1	9511	3	Y	449	450	0	2
						24	4	494	9					
10	13299 X	11971	-0-	-1328	-0-	329	1	11116	3	Y	446	445	0	2
						35	4	491	9					
11	12870 X	11533	-0-	-1337	-0-	312	1	10607	3	Y	524	523	0	3
						38	4	576	9					
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
06	28170 X	21066	-0-	-7104	-0-	565	1	19706	3	Y	691	691	0	-0-
						35	4	760	9					
07	29109 X	20181	-0-	-8928	-0-	573	1	18828	3	Y	659	659	0	-0-
						55	4	725	9					
08	29109 X	19268	-0-	-9841	-0-	567	1	17931	3	Y	654	653	0	1
						51	4	719	9					
09	22800 X	16317	-0-	-6483	-0-	481	1	15194	3	Y	549	549	0	1
						38	4	604	9					
10	23560 X	17977	-0-	-5583	-0-	498	1	16815	3	Y	557	556	0	-0-
						51	4	613	9					
11	21060 X	17621	-0-	-3439	-0-	480	1	16322	3	Y	692	692	0	-0-
						58	4	761	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	30540 X	26771	-0-	-3769	-0-		703 1	24533 3	43 4	1492 9	Y	1356	1355 0	1 8			11												
07	30721 X	27331	-0-	-3390	-0-		762 1	25032 3	74 4	1463 9	Y	1330	1332 0				9												
08	29853 X	22185	-0-	-7668	-0-		641 1	20260 3	59 4	1225 9	Y	1114	1115 0				8												
09	28110 X	16535	-0-	-11575	-0-		478 1	15161 3	36 4	860 9	Y	782	784 0				6												
10	28520 X	21533	-0-	-6987	-0-		588 1	19878 3	60 4	1007 9	Y	915	911 0	2 1			7												
11	26760 X	20153	-0-	-6607	-0-		549 1	18670 3	66 4	868 9	Y	789	791 0				5												
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896																													
06	23790 X	20446	-0-	-3344	-0-		542 1	18936 3	33 4	935 9	Y	850	849 0	1 8			3												
07	23870 X	21474	-0-	-2396	-0-		606 1	19856 3	58 4	954 9	Y	867	869 0				1												
08	23405 X	21057	-0-	-2348	-0-		615 1	19424 3	57 4	961 9	Y	874	873 0				2												
09	21960 X	20903	-0-	-1057	-0-		608 1	19260 3	47 4	988 9	Y	898	896 0				4												
10	21886 X	19612	-0-	-2274	-0-		537 1	18115 3	57 4	903 9	Y	821	822 0	2 1			-0-												
11	20790 X	18383	-0-	-2407	-0-		498 1	16958 3	59 4	868 9	Y	789	789 0				-0-												
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896																													
06	11280 X	9256	-0-	-2024	-0-		241 1	8414 3	14 4	587 9	Y	534	532 0				7												
07	11594 X	9094	-0-	-2500	-0-		257 1	8419 3	24 4	394 9	Y	358	362 0				3												
08	10292 X	9137	-0-	-1155	-0-		267 1	8437 3	24 4	409 9	Y	372	371 0				4												
09	9270 X	8954	-0-	-316	-0-		260 1	8258 3	21 4	415 9	Y	377	375 0				6												
10	9579 X	9022	-0-	-557	-0-		248 1	8369 3	25 4	380 9	Y	345	345 0	1 1			5												
11	9270 X	8099	-0-	-1171	-0-		220 1	7516 3	27 4	336 9	Y	305	306 0				4												
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822																													
06	7620 X	5370	-0-	-2250	-0-		141 1	4902 3	9 4	318 9	Y	289	290 0				7												
07	7874 X	7661	-0-	-213	-0-		212 1	6955 3	21 4	473 9	Y	430	430 0				7												
08	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-		266 1	8417 3	24 4	603 9	Y	548	546 0				9												
09	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-		233 1	7363 3	18 4	462 9	Y	420	420 0				9												
*10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-		238 1	8055 3	24 4	371 9	Y	337	337 0	1 1			8												
*11	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-		233 1	7942 3	28 4	391 9	Y	355	356 0				7												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	19680 X	17319	-0-	-2361	-0-	461 1	16075 3	29 4	754 9	Y	685	685 0	1 8	3
07	19685 X	17853	-0-	-1832	-0-	501 1	16429 3	48 4	875 9	Y	795	796 0		2
08	18662 X	15251	-0-	-3411	-0-	440 1	13934 3	41 4	836 9	Y	760	760 0		2
09	17940 X	14484	-0-	-3456	-0-	417 1	13214 3	32 4	821 9	Y	746	745 0		3
10	18352 X	14506	-0-	-3846	-0-	394 1	13296 3	40 4	776 9	Y	705	705 0	2 1	-0-
*11	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	549 1	18664 3	66 4	495 9	Y	450	450 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
06	22860 X	20238	-0-	-2622	-0-	533 1	18619 3	32 4	1054 9	Y	958	959 0	1 8	4
07	23560 X	20846	-0-	-2714	-0-	586 1	19234 3	57 4	969 9	Y	881	881 0		4
08	23374 X	20998	-0-	-2376	-0-	611 1	19331 3	57 4	999 9	Y	908	908 0		4
09	21750 X	19226	-0-	-2524	-0-	560 1	17713 3	42 4	911 9	Y	828	827 0		5
10	21452 X	19339	-0-	-2113	-0-	526 1	17750 3	55 4	1008 9	Y	916	915 0	2 1	3
11	20310 X	18584	-0-	-1726	-0-	505 1	17173 3	59 4	847 9	Y	770	771 0		2
PILONCILLO														
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	188 1	6593 3	12 4	668 9	Y	607	603 0	1 8	9
07	7595 X	6796	-0-	-799	-0-	192 1	6289 3	19 4	296 9	Y	269	274 0		4
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	207 1	6542 3	19 4	338 9	Y	307	307 0		4
09	7470 X	7241	-0-	-229	-0-	210 1	6658 3	18 4	355 9	Y	323	322 0		5
10	7719 X	7207	-0-	-512	-0-	198 1	6647 3	20 4	342 9	Y	311	310 0	1 1	5
11	7470 X	5855	-0-	-1615	-0-	155 1	5301 3	19 4	380 9	Y	345	345 0		5
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
06	19830 X	18199	-0-	-1631	-0-	474 1	16564 3	30 4	1131 9	Y	1028	1024 0	1 8	9
07	20367 X	18464	-0-	-1903	-0-	520 1	17059 3	51 4	834 9	Y	758	762 0		5
08	19747 X	18514	-0-	-1233	-0-	539 1	17063 3	50 4	862 9	Y	784	785 0		4
09	18870 X	16245	-0-	-2625	-0-	472 1	14954 3	36 4	783 9	Y	712	712 0		4
10	18817 X	17274	-0-	-1543	-0-	472 1	15970 3	48 4	784 9	Y	713	711 0	2 1	3
11	18210 X	15656	-0-	-2554	-0-	425 1	14437 3	51 4	743 9	Y	675	677 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	15000 X	13605	-0-	-1395	-0-	366 1	12818 3	Y	361	361 0				2
07	14694 X	12759	-0-	-1935	-0-	24 4	397 9							
08	14446 X	13856	-0-	-590	-0-	365 1	11975 3	Y	347	347 0	1 8			1
09	13980 X	10230	-0-	-3750	-0-	37 4	382 9							
10	14446 X	12261	-0-	-2185	-0-	408 1	12912 3	Y	453	450 0	1 8			3
11	13620 X	11720	-0-	-1900	-0-	38 4	498 9							
						300 1	9514 3	Y	356	354 0	1 8			4
						24 4	392 9							
						338 1	11443 3	Y	404	404 0	1 1			3
						36 4	444 9							
						322 1	10951 3	Y	372	372 0	1 8			2
						38 4	409 9							
PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
06	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	608 1	21278 3	Y	1482	1470 0	2 8			12
07	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	37 4	1630 9							
08	10850 X	5292	-0-	-5558	-0-	358 1	11741 3	Y	816	825 0				3
09	23550 X	4277	-0-	-19273	-0-	35 4	898 9							
10	24335 X	5032	-0-	-19303	-0-	138 1	4370 3	Y	701	700 0				4
11	23550 X	5295	-0-	-18255	-0-	13 4	771 9							
						119 1	3761 3	Y	353	354 0				3
						9 4	388 9							
						123 1	4148 3	Y	679	675 0	2 1			4
						14 4	747 9							
						128 1	4332 3	Y	744	745 0				3
						17 4	818 9							
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
06	15510 X	10028	-0-	-5482	-0-	259 1	9033 3	Y	653	651 0	1 8			8
07	16027 X	11059	-0-	-4968	-0-	18 4	718 9							
08	14756 X	10590	-0-	-4166	-0-	306 1	10044 3	Y	617	619 0				6
09	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	30 4	679 9							
*10	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	303 1	9583 3	Y	615	615 0				6
11	10710 X	10377	-0-	-333	-0-	27 4	677 9							
						369 1	11658 3	Y	736	733 0				9
						28 4	810 9							
						304 1	10266 3	Y	576	578 0	2 1			5
						31 4	634 9							
						277 1	9411 3	Y	595	596 0				4
						34 4	655 9							
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 10018 - 15973														
06	8610 X	7549	-0-	-1061	-0-	187 1	6536 3	Y	741	738 0	1 8			10
07	8897 X	7345	-0-	-1552	-0-	11 4	815 9							
08	8463 X	6967	-0-	-1496	-0-	199 1	6557 3	Y	518	521 0				7
09	8160 X	6903	-0-	-1257	-0-	19 4	570 9							
10	7905 X	5321	-0-	-2584	-0-	195 1	6175 3	Y	525	524 0				8
11	7560 X	5018	-0-	-2542	-0-	19 4	578 9							
						193 1	6108 3	Y	532	532 0				8
						17 4	585 9							
						140 1	4736 3	Y	391	392 0	1 1			6
						15 4	430 9							
						131 1	4452 3	Y	380	380 0				6
						17 4	418 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	11580 X	9665	-0-	-1915	-0-		220 1	7693 3	13 4	1739 9	Y	1581	1572 0	2 8			16												
07	11501 X	9269	-0-	-2232	-0-		245 1	8064 3	24 4	936 9	Y	851	862 0				5												
08	11501 X	9166	-0-	-2335	-0-		252 1	7952 3	24 4	938 9	Y	853	853 0				5												
09	10560 X	8791	-0-	-1769	-0-		238 1	7532 3	19 4	1002 9	Y	911	908 0				8												
10	9982 X	8659	-0-	-1323	-0-		222 1	7504 3	23 4	910 9	Y	827	827 0	2 1			5												
11	9660 X	8061	-0-	-1599	-0-		207 1	7013 3	25 4	816 9	Y	742	744 0				3												
PILONCILLO																													
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10099 - 17053																													
06	14040 X	13244	-0-	-796	-0-		358 1	12532 3	23 4	331 9	Y	301	302 0				1												
07	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-		424 1	13954 3	40 4	482 9	Y	438	437 0				2												
08	18225 X	18225	-0-	-0-	-0-		537 1	16993 3	50 4	645 9	Y	586	584 0				4												
09	14610 X	14372	-0-	-238	-0-		423 1	13400 3	33 4	516 9	Y	469	470 0				3												
10	15097 X	14590	-0-	-507	-0-		404 1	13655 3	43 4	488 9	Y	444	443 0	1 1			3												
11	14610 X	14111	-0-	-499	-0-		389 1	13248 3	47 4	427 9	Y	388	388 0				3												
PILONCILLO																													
WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10239 - 17058																													
06	13500 X	12924	-0-	-576	-0-		350 1	12234 3	23 4	317 9	Y	288	287 0				1												
07	13950 X	13644	-0-	-306	-0-		392 1	12873 3	38 4	341 9	Y	310	310 0				1												
08	13950 X	13235	-0-	-715	-0-		394 1	12460 3	37 4	344 9	Y	313	313 0				1												
09	13500 X	12949	-0-	-551	-0-		386 1	12215 3	29 4	319 9	Y	290	289 0				2												
10	13950 X	11588	-0-	-2362	-0-		325 1	10972 3	34 4	257 9	Y	234	234 0				2												
11	13200 X	11723	-0-	-1477	-0-		325 1	11061 3	38 4	299 9	Y	272	272 0				2												
PILONCILLO																													
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277																													
06	20550 X	12372	-0-	-8178	-0-		304 1	10624 3	19 4	1425 9	Y	1295	1287 0	1 8			13												
07	21173 X	13281	-0-	-7892	-0-		368 1	12066 3	37 4	810 9	Y	736	744 0				5												
08	20708 X	12547	-0-	-8161	-0-		360 1	11375 3	33 4	779 9	Y	708	708 0				5												
09	12360 X	6751	-0-	-5609	-0-		194 1	6127 3	17 4	413 9	Y	375	376 0				4												
10	12772 X	6522	-0-	-6250	-0-		176 1	5938 3	20 4	388 9	Y	353	353 0	1 1			3												
11	12840 X	5580	-0-	-7260	-0-		149 1	5083 3	18 4	330 9	Y	300	300 0				3												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																													
PILONCILLO															WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016															TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
06	34080 X	26220	-0-		-7860		-0-			682 1	23809 3	Y	1533	1527 0		2 8				12																								
										43 4	1686 9																																	
07	33821 X	27186	-0-		-6635		-0-			752 1	24702 3	Y	1508	1513 0						7																								
										73 4	1659 9																																	
08	32271 X	22262	-0-		-10009		-0-			637 1	20178 3	Y	1262	1262 0						7																								
										59 4	1388 9																																	
09	26220 X	3758	-0-		-22462		-0-			109 1	3454 3	Y	171	177 0						1																								
										7 4	188 9																																	
10	27094 X	13091	-0-		-14003		-0-			342 1	11555 3	Y	1052	1040 0		3 1				9																								
										37 4	1157 9			1 8																														
11	26310 X	10974	-0-		-15336		-0-			287 1	9765 3	Y	805	808 0						6																								
										36 4	886 9																																	
PILONCILLO															WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016															TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
06	42480 X	17811	-0-		-24669		-0-			455 1	15863 3	Y	1332	1319 0		1 8				14																								
										28 4	1465 9																																	
07	41912 X	17106	-0-		-24806		-0-			477 1	15621 3	Y	873	879 0						8																								
										48 4	960 9																																	
08	37975 X	15889	-0-		-22086		-0-			459 1	14501 3	Y	805	806 0						7																								
										43 4	886 9																																	
09	17820 X	14095	-0-		-3725		-0-			406 1	12846 3	Y	739	740 0						6																								
										30 4	813 9																																	
10	18414 X	15935	-0-		-2479		-0-			430 1	14506 3	Y	869	867 0		2 1				5																								
										43 4	956 9			1 8																														
11	17820 X	14423	-0-		-3397		-0-			386 1	13123 3	Y	788	790 0						3																								
										47 4	867 9																																	
PILONCILLO															WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016															TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
06	26250 X	20776	-0-		-5474		-0-			547 1	19103 3	Y	994	992 0		1 8				5																								
										33 4	1093 9																																	
07	25792 X	20949	-0-		-4843		-0-			586 1	19202 3	Y	1004	1007 0						2																								
										57 4	1104 9																																	
08	25792 X	19934	-0-		-5858		-0-			577 1	18228 3	Y	977	976 0						3																								
										54 4	1075 9																																	
09	24090 X	19905	-0-		-4185		-0-			574 1	18199 3	Y	987	985 0						5																								
										46 4	1086 9																																	
10	23002 X	21229	-0-		-1773		-0-			578 1	19498 3	Y	994	992 0		3 1				3																								
										60 4	1093 9			1 8																														
11	20790 X	18521	-0-		-2269		-0-			499 1	16982 3	Y	892	893 0						2																								
										59 4	981 9																																	
PILONCILLO															WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016															TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
06	23340 X	18967	-0-		-4373		-0-			498 1	17406 3	Y	938	935 0		1 8				11																								
										31 4	1032 9																																	
07	24118 X	19691	-0-		-4427		-0-			546 1	17916 3	Y	1069	1071 0						9																								
										53 4	1176 9																																	
08	23188 X	15094	-0-		-8094		-0-			428 1	13553 3	Y	975	975 0						9																								
										40 4	1073 9																																	
09	21300 X	384	-0-		-20916		-0-			11 1	343 3	Y	27	30 0		1 8				5																								
										30 9																																		
10	20553 X	18036	-0-		-2517		-0-			481 1	16223 3	Y	1166	1152 0		3 1				15																								
										49 4	1283 9			1 8																														
11	19050 X	16394	-0-		-2656		-0-			424 1	14426 3	Y	1357	1356 0						16																								
										51 4	1493 9																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	26550 X	21298	-0-	-5252	-0-	566 1	19787 3	35 4	Y	827	825 0	1 8		3
07	26660 X	20886	-0-	-5774	-0-	587 1	19296 3	57 4	Y	860	861 0			2
08	24645 X	18826	-0-	-5819	-0-	549 1	17347 3	51 4	Y	799	799 0			2
09	22950 X	17166	-0-	-5784	-0-	502 1	15857 3	39 4	Y	698	697 0			3
10	23033 X	17230	-0-	-5803	-0-	473 1	15993 3	48 4	Y	651	651 0	2 1		1
11	21300 X	15636	-0-	-5664	-0-	423 1	14406 3	51 4	Y	687	688 0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
06	35220 X	28705	-0-	-6515	-0-	745 1	26022 3	46 4	Y	1720	1717 0	2 8		18
07	34658 X	28200	-0-	-6458	-0-	773 1	25379 3	76 4	Y	1793	1797 0			14
08	33356 X	19394	-0-	-13962	-0-	550 1	17395 3	51 4	Y	1271	1274 0			11
09	31050 X	73	-0-	-30977	-0-	2 1	64 3	7 9	Y	6	15 0	1 8		1
10	31155 X	2636	-0-	-28519	-0-	71 1	2396 3	6 4	Y	148	145 0	1 8		3
11	28710 X	2315	-0-	-26395	-0-	65 1	2188 3	7 4	Y	50	51 0			2
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
06	15450 X	11122	-0-	-4328	-0-	298 1	10377 3	19 4	Y	389	388 0			7
07	15097 X	10781	-0-	-4316	-0-	305 1	10028 3	30 4	Y	380	380 0			7
08	13020 X	9763	-0-	-3257	-0-	286 1	9053 3	27 4	Y	361	361 0			7
09	11190 X	9770	-0-	-1420	-0-	286 1	9053 3	22 4	Y	372	370 0			9
10	11563 X	9917	-0-	-1646	-0-	273 1	9225 3	27 4	Y	356	356 0	1 1		8
11	11130 X	9056	-0-	-2074	-0-	247 1	8411 3	29 4	Y	335	336 0			7
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
06	13710 X	11965	-0-	-1745	-0-	310 1	10848 3	19 4	N	716	709 0	1 8		10
07	13671 X	7644	-0-	-6027	-0-	205 1	6705 3	20 4	N	649	652 0			7
08	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	333 1	10529 3	32 4	N	745	745 0			7
09	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	345 1	10885 3	27 4	N	766	765 0			8
10	12369 X	12366	-0-	-3	-0-	331 1	11174 3	35 4	N	751	751 0	2 1		5
*11	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	403 1	13694 3	48 4	N	862	861 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		A 31HD	RRCID ->	281981	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	8665 - 14362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	22230 X	21511	-0-	-719	-0-	561 1	19603 3	N	1194	1181	0	1 8	12	
						34 4	1313 9							
07	22258 X	14377	-0-	-7881	-0-	398 1	13081 3	N	780	786	0		6	
						40 4	858 9							
08	22103 X	11783	-0-	-10320	-0-	338 1	10691 3	N	656	657	0		5	
						32 4	722 9							
09	21510 X	16448	-0-	-5062	-0-	459 1	14543 3	N	1283	1274	0		14	
						35 4	1411 9							
10	22227 X	16223	-0-	-6004	-0-	426 1	14377 3	N	1252	1251	0	3 1	11	
						43 4	1377 9							
11	21510 X	16203	-0-	-5307	-0-	421 1	14355 3	N	1251	1253	0		9	
						51 4	1376 9							
PILONCILLO														
		WELL #:		A 31HE	RRCID ->	281982	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8819 - 14669		
06	20970 X	9694	-0-	-11276	-0-	248 1	8667 3	N	693	685	0	1 8	7	
						17 4	762 9							
07	21390 X	7608	-0-	-13782	-0-	206 1	6773 3	N	554	557	0		4	
						20 4	609 9							
08	20708 X	641	-0-	-20067	-0-	16 1	513 3	N	102	104	0		2	
						112 9								
09	13920 X	1170	-0-	-12750	-0-	27 1	862 3	N	254	252	0		4	
						2 4	279 9							
10	10013 X	1640	-0-	-8373	-0-	35 1	1180 3	N	383	381	0	1 1	5	
						4 4	421 9							
11	9690 X	3114	-0-	-6576	-0-	73 1	2459 3	N	522	521	0		6	
						8 4	574 9							
PILONCILLO														
		WELL #:		E 36HY	RRCID ->	281984	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9831 - 14510		
06	19530 X	18216	-0-	-1314	-0-	493 1	17220 3	Y	429	428	0		5	
						31 4	472 9							
07	19096 X	15586	-0-	-3510	-0-	448 1	14696 3	Y	361	362	0		4	
						45 4	397 9							
08	20088 X	14539	-0-	-5549	-0-	433 1	13680 3	Y	351	351	0		4	
						40 4	386 9							
09	19440 X	11256	-0-	-8184	-0-	335 1	10602 3	Y	267	266	0		5	
						25 4	294 9							
10	18817 X	9171	-0-	-9646	-0-	256 1	8668 3	Y	201	201	0		5	
						26 4	221 9							
11	18210 X	10445	-0-	-7765	-0-	289 1	9860 3	Y	236	236	0		5	
						36 4	260 9							
PILONCILLO														
		WELL #:		E 36HW	RRCID ->	281985	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	9871 - 14209		
06	28680 X	16592	-0-	-12088	-0-	448 1	15666 3	Y	409	410	0		5	
						28 4	450 9							
07	26319 X	18094	-0-	-8225	-0-	519 1	17040 3	Y	440	441	0		4	
						51 4	484 9							
08	24366 X	15713	-0-	-8653	-0-	466 1	14754 3	Y	409	408	0		5	
						43 4	450 9							
09	22980 X	16513	-0-	-6467	-0-	492 1	15590 3	Y	356	355	0		6	
						39 4	392 9							
10	20677 X	17744	-0-	-2933	-0-	498 1	16800 3	Y	359	359	0	1 1	5	
						51 4	395 9							
11	17520 X	16483	-0-	-1037	-0-	458 1	15592 3	Y	344	344	0		5	
						55 4	378 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21360 X	18045	-0-	-3315	-0-	465 1	16241 3	1309 9	N	1190	1188 0	1 8		8
07	20181 X	16330	-0-	-3851	-0-	447 1	14652 3	1186 9	N	1078	1081 0			5
08	22599 X	16131	-0-	-6468	-0-	450 1	14216 3	1422 9	N	1293	1291 0			7
09	21870 X	15434	-0-	-6436	-0-	433 1	13715 3	1253 9	N	1139	1138 0			8
10	22599 X	14404	-0-	-8195	-0-	381 1	12877 3	1106 9	N	1005	1006 0	3 1		3
11	18060 X	13327	-0-	-4733	-0-	360 1	12259 3	664 9	N	604	606 0			1
PILONCILLO														
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166														
06	15240 X	13126	-0-	-2114	-0-	343 1	11971 3	791 9	N	719	719 0	1 8		5
07	15624 X	12063	-0-	-3561	-0-	335 1	10993 3	702 9	N	638	642 0			1
08	15221 X	10371	-0-	-4850	-0-	298 1	9426 3	620 9	N	564	564 0			1
09	13140 X	9607	-0-	-3533	-0-	276 1	8715 3	594 9	N	540	540 0			1
10	13578 X	8452	-0-	-5126	-0-	228 1	7710 3	491 9	N	446	446 0	1 1		-0-
11	13140 X	613	-0-	-12527	-0-	17 1	554 3	41 9	N	37	36 0	1 8		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200														
06	17400 X	16292	-0-	-1108	-0-	437 1	15277 3	551 9	N	501	502 0			-0-
07	16771 X	7386	-0-	-9385	-0-	189 1	6204 3	974 9	N	885	883 0			2
08	16182 X	11748	-0-	-4434	-0-	311 1	9825 3	1583 9	N	1439	1432 0			9
09	16290 X	13426	-0-	-2864	-0-	353 1	11179 3	1866 9	N	1696	1690 0	1 8		14
10	16833 X	12908	-0-	-3925	-0-	322 1	10851 3	1701 9	N	1546	1545 0	3 1		10
11	16290 X	10071	-0-	-6219	-0-	266 1	9071 3	702 9	N	638	647 0			1
PILONCILLO														
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243														
06	22410 X	12621	-0-	-9789	-0-	320 1	11183 3	1099 9	N	999	990 0	1 8		9
07	23157 X	12112	-0-	-11045	-0-	322 1	10549 3	1209 9	N	1099	1101 0			7
08	20987 X	13577	-0-	-7410	-0-	384 1	12109 3	1048 9	N	953	953 0			7
09	20040 X	13357	-0-	-6683	-0-	376 1	11938 3	1014 9	N	922	920 0			9
10	13051 X	12767	-0-	-284	-0-	328 1	11095 3	1309 9	N	1190	1186 0	3 1		9
11	13140 X	10817	-0-	-2323	-0-	272 1	9254 3	1258 9	N	1144	1146 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	26400 X	19271	-0-	-7129	-0-	459 1	16014 3	29 4	Y	2517	2500 0	3 8		22
07	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	501 1	16421 3	48 4	Y	1789	1802 0			9
08	18352 X	16390	-0-	-1962	-0-	448 1	14169 3	42 4	Y	1574	1574 0			9
09	19260 X	14441	-0-	-4819	-0-	393 1	12439 3	30 4	Y	1435	1433 0	1 8		10
10	19902 X	16265	-0-	-3637	-0-	420 1	14204 3	43 4	Y	1453	1451 0	3 1		7
11	19260 X	14370	-0-	-4890	-0-	368 1	12504 3	44 4	Y	1322	1324 0			5
PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447														
06	21000 X	19597	-0-	-1403	-0-	518 1	18089 3	32 4	Y	871	871 0	1 8		2
07	20987 X	17114	-0-	-3873	-0-	481 1	15756 3	48 4	Y	754	755 0	1 8		-0-
08	20987 X	17554	-0-	-3433	-0-	510 1	16130 3	47 4	Y	788	787 0			1
09	19590 X	15165	-0-	-4425	-0-	441 1	13964 3	35 4	Y	659	659 0			1
10	20243 X	15786	-0-	-4457	-0-	430 1	14540 3	43 4	Y	703	701 0	2 1		-0-
11	19590 X	14637	-0-	-4953	-0-	394 1	13422 3	47 4	Y	704	704 0			-0-
PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622														
06	19080 X	3334	-0-	-15746	-0-	89 1	3110 3	6 4	Y	117	120 0			4
07	17360 X	15178	-0-	-2182	-0-	424 1	13905 3	40 4	Y	735	731 0			8
08	20212 X	12224	-0-	-7988	-0-	354 1	11203 3	33 4	Y	576	578 0			6
09	19560 X	12482	-0-	-7078	-0-	366 1	11571 3	28 4	Y	470	472 0			4
10	16709 X	12650	-0-	-4059	-0-	344 1	11601 3	37 4	Y	607	606 0	2 1		3
11	14700 X	11292	-0-	-3408	-0-	304 1	10320 3	37 4	Y	574	575 0			2
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
06	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	633 1	22117 3	40 4	Y	805	803 0	1 8		5
07	18631 X	15710	-0-	-2921	-0-	443 1	14525 3	42 4	Y	636	639 0			2
08	20057 X	11701	-0-	-8356	-0-	339 1	10741 3	32 4	Y	535	535 0			2
09	22800 X	12130	-0-	-10670	-0-	351 1	11121 3	27 4	Y	574	574 0			2
10	23560 X	11960	-0-	-11600	-0-	326 1	10986 3	35 4	Y	557	555 0	2 1		2
11	22800 X	12544	-0-	-10256	-0-	339 1	11506 3	40 4	Y	599	599 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	19830 X	7247	-0-	-0-	-12583	-0-	114	1	3994	3	Y	2846	2817	0	3	8	30							
07	6975 X	5700	-0-	-0-	-1275	-0-	135	1	4422	3	Y	1026	1049	0			7							
08	6975 X	5577	-0-	-0-	-1398	-0-	135	1	4290	3	Y	1035	1035	0			7							
09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	6416	3	Y	1627	1619	0	1	8	14							
10	7502 X	6718	-0-	-0-	-784	-0-	160	1	5375	3	Y	1060	1066	0	3	1	4							
11	7260 X	5851	-0-	-0-	-1409	-0-	137	1	4639	3	Y	962	964	0			2							
							17	4	1058	9														
PILONCILLO															WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186									
06	19500 X	1776	-0-	-0-	-17724	-0-	31	1	1103	3	Y	583	586	0	1	8	4							
07	20150 X	2655	-0-	-0-	-17495	-0-	66	1	2182	3	Y	364	357	0	9	8	2							
08	20150 X	8796	-0-	-0-	-11354	-0-	243	1	7682	3	Y	771	767	0			6							
09	15990 X	7461	-0-	-0-	-8529	-0-	202	1	6395	3	Y	770	769	0			7							
10	9455 X	8033	-0-	-0-	-1422	-0-	205	1	6936	3	Y	793	792	0	2	1	5							
11	8520 X	6975	-0-	-0-	-1545	-0-	177	1	5998	3	Y	708	710	0			3							
							21	4	779	9														
PILONCILLO															WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872									
06	25800 X	-0-	-0-	-0-	-25800	-0-	60	1	1964	3	Y	77	79	0			-0-							
07	7750 X	2662	-0-	-0-	-5088	-0-	5	4	633	9	Y	575	571	0			4							
08	9176 X	1285	-0-	-0-	-7891	-0-	26	1	830	3	Y	388	389	0			3							
09	8880 X	2584	-0-	-0-	-6296	-0-	65	1	2040	3	Y	432	431	0			4							
*10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	3102	3	Y	675	672	0	2	1	4							
*11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2902	3	Y	638	640	0			2							
							11	4	702	9														
PILONCILLO															WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442									
06	15990 X	15362	-0-	-0-	-628	-0-	397	1	13843	3	N	997	989	0	1	8	7							
07	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	13607	3	N	1214	1214	0			7							
08	14446 X	13228	-0-	-0-	-1218	-0-	370	1	11689	3	N	1032	1033	0			6							
09	15360 X	9786	-0-	-0-	-5574	-0-	273	1	8634	3	N	779	781	0			4							
10	15872 X	11128	-0-	-0-	-4744	-0-	299	1	10061	3	N	671	671	0	2	1	1							
11	15360 X	11548	-0-	-0-	-3812	-0-	308	1	10473	3	N	663	663	0			1							
							38	4	729	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	24420 X	18196	-0-	-6224	-0-	484	1	16911	3	Y	700	696	0	3
						31	4	770	9					
07	24428 X	16323	-0-	-8105	-0-	461	1	15104	3	Y	647	650	0	-0-
						46	4	712	9					
08	23591 X	13362	-0-	-10229	-0-	394	1	12469	3	Y	419	419	0	-0-
						38	4	461	9					
09	19440 X	12363	-0-	-7077	-0-	365	1	11555	3	Y	377	377	0	-0-
						28	4	415	9					
10	18817 X	14114	-0-	-4703	-0-	390	1	13185	3	Y	454	452	0	1
						40	4	499	9			1	1	
11	18210 X	14215	-0-	-3995	-0-	388	1	13228	3	Y	502	502	0	1
						47	4	552	9					
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
06	12870 X	93	-0-	-12777	-0-	3	1	86	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
07	12834 X	1019	-0-	-11815	-0-	29	1	933	3	Y	50	49	0	1
						2	4	55	9					
08	9517 X	5097	-0-	-4420	-0-	147	1	4665	3	Y	247	246	0	2
						13	4	272	9					
09	9210 X	6561	-0-	-2649	-0-	190	1	6007	3	Y	315	314	0	3
						17	4	347	9					
10	6665 X	6550	-0-	-115	-0-	177	1	5984	3	Y	335	335	0	2
						20	4	369	9			1	1	
11	4920 X	4736	-0-	-184	-0-	127	1	4305	3	Y	261	263	0	-0-
						17	4	287	9					
PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
06	47730 X	23520	-0-	-24210	-0-	612	1	21377	3	Y	1357	1353	0	7
						38	4	1493	9					
07	48484 X	25132	-0-	-23352	-0-	690	1	22658	3	Y	1561	1564	0	4
						67	4	1717	9					
08	48484 X	31417	-0-	-17067	-0-	890	1	28161	3	Y	2076	2070	0	10
						82	4	2284	9					
09	33330 X	31098	-0-	-2232	-0-	878	1	27814	3	Y	2125	2119	0	15
						68	4	2338	9					
*10	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	799	1	26980	3	Y	1841	1840	0	10
						83	4	2025	9			4	1	
11	30390 X	28002	-0-	-2388	-0-	743	1	25275	3	Y	1722	1725	0	7
						90	4	1894	9			2	8	
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086														
06	26610 X	18972	-0-	-7638	-0-	515	1	17955	3	Y	427	427	0	4
						32	4	470	9					
07	24893 X	19999	-0-	-4894	-0-	577	1	18925	3	Y	402	404	0	2
						55	4	442	9					
08	21700 X	14429	-0-	-7271	-0-	430	1	13614	3	Y	314	314	0	2
						40	4	345	9					
09	19500 X	7471	-0-	-12029	-0-	223	1	7044	3	Y	169	170	0	1
						18	4	186	9					
10	19933 X	10112	-0-	-9821	-0-	282	1	9510	3	Y	265	263	0	3
						28	4	292	9					
11	19350 X	9041	-0-	-10309	-0-	247	1	8409	3	Y	324	323	0	4
						29	4	356	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	19170 X	13502	-0-	-5668	-0-		366 1	12784 3	Y	298	299 0			5
07	16213 X	11623	-0-	-4590	-0-		24 4	328 9						
08	16213 X	12902	-0-	-3311	-0-		335 1	11007 3	Y	225	227 0			3
09	15690 X	10982	-0-	-4708	-0-		33 4	248 9						
10	16213 X	12196	-0-	-4017	-0-		385 1	12186 3	Y	268	267 0			4
11	13500 X	11602	-0-	-1898	-0-		36 4	295 9						
							328 1	10369 3	Y	236	236 0			4
							25 4	260 9						
							339 1	11477 3	Y	313	312 0	1 1		4
							36 4	344 9						
							318 1	10792 3	Y	413	412 0			5
							38 4	454 9						
PILONCILLO														
WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015														
06	31080 X	22994	-0-	-8086	-0-		619 1	21620 3	Y	650	648 0	1 8		8
07	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-		40 4	715 9						
08	22506 X	21537	-0-	-969	-0-		680 1	22336 3	Y	507	509 0			6
09	21780 X	21661	-0-	-119	-0-		66 4	558 9						
10	22506 X	20123	-0-	-2383	-0-		643 1	20340 3	Y	448	448 0			6
11	21780 X	18728	-0-	-3052	-0-		61 4	493 9						
							646 1	20450 3	Y	467	467 0			6
							51 4	514 9						
							562 1	18982 3	Y	473	474 0	1 1		4
							59 4	520 9						
							515 1	17520 3	Y	574	574 0			4
							62 4	631 9						
PILONCILLO														
WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893														
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
06	25860 X	22224	-0-	-3636	-0-		591 1	20653 3	Y	858	858 0	1 8		2
07	26226 X	22001	-0-	-4225	-0-		36 4	944 9						
08	26226 X	21614	-0-	-4612	-0-		621 1	20389 3	Y	845	845 0			2
09	24060 X	19330	-0-	-4730	-0-		61 4	930 9						
10	23808 X	18661	-0-	-5147	-0-		631 1	19987 3	Y	852	853 0			1
11	22230 X	17580	-0-	-4650	-0-		59 4	937 9						
							564 1	17856 3	Y	788	788 0			1
							43 4	867 9						
							511 1	17285 3	Y	739	737 0	2 1		-0-
							52 4	813 9						
							477 1	16208 3	Y	761	761 0			-0-
							58 4	837 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	42780 X	31924	-0-	-10856	-0-	852 1	29748 3	53 4	1271 9	Y	1155	1153 0	1 8	5
07	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	901 1	29589 3	88 4	1271 9	Y	1155	1157 0		3
08	30987 X	30987	-0-	-0-	-0-	909 1	28729 3	83 4	1266 9	Y	1151	1150 0		4
09	28799 X	28799	-0-	-0-	-0-	844 1	26704 3	66 4	1185 9	Y	1077	1075 0		6
*10	29355 X	29355	-0-	-0-	-0-	810 1	27343 3	83 4	1119 9	Y	1017	1017 0	3 1	2
11	28110 X	26788	-0-	-1322	-0-	733 1	24924 3	87 4	1044 9	Y	949	949 0		2
PILONCILLO														
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530														
06	28170 X	17824	-0-	-10346	-0-	476 1	16582 3	30 4	736 9	Y	669	669 0	1 8	4
07	27156 X	19815	-0-	-7341	-0-	561 1	18421 3	54 4	779 9	Y	708	710 0		2
08	23591 X	19843	-0-	-3748	-0-	585 1	18464 3	55 4	739 9	Y	672	673 0		1
09	21450 X	18894	-0-	-2556	-0-	557 1	17624 3	42 4	671 9	Y	610	610 0		1
10	20491 X	19853	-0-	-638	-0-	550 1	18599 3	57 4	647 9	Y	588	586 0	2 1	1
11	19200 X	17599	-0-	-1601	-0-	484 1	16466 3	58 4	591 9	Y	537	538 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
06	29670 X	18514	-0-	-11156	-0-	494 1	17279 3	31 4	710 9	Y	645	643 0	1 8	3
07	25017 X	18019	-0-	-6998	-0-	507 1	16655 3	50 4	807 9	Y	734	736 0		1
08	21886 X	16048	-0-	-5838	-0-	466 1	14777 3	43 4	762 9	Y	693	693 0		1
09	21180 X	15079	-0-	-6101	-0-	441 1	13944 3	35 4	659 9	Y	599	599 0		1
10	21080 X	15115	-0-	-5965	-0-	417 1	14093 3	43 4	562 9	Y	511	510 0	1 1	1
11	18510 X	15308	-0-	-3202	-0-	420 1	14256 3	49 4	583 9	Y	530	530 0		1
PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
06	36570 X	26761	-0-	-9809	-0-	716 1	25032 3	43 4	970 9	Y	882	881 0	1 8	6
07	26659 X	26659	-0-	-0-	-0-	758 1	24862 3	73 4	966 9	Y	878	880 0		4
08	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	751 1	23734 3	71 4	952 9	Y	865	864 0		5
09	25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	762 1	24100 3	59 4	954 9	Y	867	866 0	1 8	5
*10	25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	707 1	23854 3	71 4	969 9	Y	881	880 0	2 1	3
11	23400 X	22564	-0-	-836	-0-	613 1	20856 3	75 4	1020 9	Y	927	928 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	32220 X	23463	-0-	-8757	-0-	629 1	21976 3	Y	744	742 0	1 8			4
07	23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	40 4	818 9							
08	22630 X	22182	-0-	-448	-0-	661 1	21685 3	Y	744	746 0				2
09	21900 X	19079	-0-	-2821	-0-	65 4	818 9							
10	22630 X	22478	-0-	-152	-0-	653 1	20665 3	Y	730	731 0				1
11	21900 X	21857	-0-	-43	-0-	61 4	803 9							
						560 1	17727 3	Y	682	682 0				1
						42 4	750 9							
						619 1	20918 3	Y	798	795 0	2 1			1
						63 4	878 9			1 8				
						597 1	20309 3	Y	798	799 0				-0-
						73 4	878 9							
PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978														
06	35880 X	25501	-0-	-10379	-0-	682 1	23815 3	Y	874	874 0	1 8			3
07	25402 X	25402	-0-	-0-	-0-	43 4	961 9							
08	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	720 1	23637 3	Y	885	886 0				2
09	39605 X	39605	-0-	-0-	-0-	71 4	974 9							
10	24273 X	20927	-0-	-3346	-0-	778 1	24601 3	Y	943	942 0				3
11	23490 X	21148	-0-	-2342	-0-	73 4	1037 9							
						1161 1	36726 3	Y	1480	1472 0	1 8			10
						90 4	1628 9							
						576 1	19444 3	Y	770	777 0	2 1			-0-
						60 4	847 9			1 8				
						575 1	19557 3	Y	862	861 0				1
						68 4	948 9							
PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006														
06	26040 X	14674	-0-	-11366	-0-	375 1	13092 3	Y	1075	1074 0	1 8			7
07	24087 X	15163	-0-	-8924	-0-	24 4	1183 9							
08	20863 X	15972	-0-	-4891	-0-	428 1	14056 3	Y	580	584 0				3
09	17550 X	14667	-0-	-2883	-0-	41 4	638 9							
10	16771 X	16269	-0-	-502	-0-	463 1	14631 3	Y	759	757 0				5
11	15450 X	11427	-0-	-4023	-0-	43 4	835 9							
						419 1	13246 3	Y	881	877 0				9
						33 4	969 9							
						438 1	14788 3	Y	908	907 0	2 1			7
						44 4	999 9			1 8				
						308 1	10487 3	Y	540	545 0				2
						38 4	594 9							
PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056														
06	12480 X	8333	-0-	-4147	-0-	224 1	7801 3	Y	267	266 0				4
07	12896 X	7639	-0-	-5257	-0-	14 4	294 9							
08	10974 X	6486	-0-	-4488	-0-	221 1	7242 3	Y	140	141 0				3
09	9390 X	6878	-0-	-2512	-0-	22 4	154 9							
10	9145 X	6571	-0-	-2574	-0-	194 1	6135 3	Y	125	125 0				3
11	8340 X	6507	-0-	-1833	-0-	19 4	138 9							
						198 1	6294 3	Y	335	332 0				6
						17 4	369 9							
						178 1	6021 3	Y	320	319 0	1 1			6
						20 4	352 9							
						173 1	5875 3	Y	398	397 0				7
						21 4	438 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	21210 X	13974	-0-	-7236	-0-	362 1	12606 3	Y	893	891 0	1 8			1
07	18507 X	12799	-0-	-5708	-0-	24 4	982 9							
08	18104 X	13228	-0-	-4876	-0-	361 1	11841 3	Y	511	512 0				-0-
09	17190 X	11909	-0-	-5281	-0-	35 4	562 9							
10	15655 X	12388	-0-	-3267	-0-	385 1	12203 3	Y	549	548 0				1
11	13980 X	9516	-0-	-4464	-0-	36 4	604 9							
						347 1	10972 3	Y	512	511 0				2
						27 4	563 9							
						340 1	11504 3	Y	461	461 0	1 1			1
						37 4	507 9							
						257 1	8747 3	Y	437	437 0				1
						31 4	481 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801														
06	6870 X	6570	-0-	-300	-0-	174 1	6048 3	Y	307	307 0				6
07	7099 X	5158	-0-	-1941	-0-	10 4	338 9							
08	5828 X	3488	-0-	-2340	-0-	146 1	4817 3	Y	164	166 0				4
09	6570 X	4283	-0-	-2287	-0-	15 4	180 9							
10	6789 X	2931	-0-	-3858	-0-	102 1	3242 3	Y	122	122 0				4
11	6570 X	2238	-0-	-4332	-0-	10 4	134 9							
						126 1	3975 3	Y	156	155 0				5
						10 4	172 9							
						77 1	2597 3	Y	228	227 0				6
						6 4	251 9							
						58 1	1975 3	Y	180	181 0				5
						7 4	198 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677														
06	17640 X	10881	-0-	-6759	-0-	284 1	9895 3	Y	622	620 0	1 8			4
07	12183 X	9983	-0-	-2200	-0-	18 4	684 9							
08	12183 X	11599	-0-	-584	-0-	276 1	9063 3	Y	561	562 0				3
09	11790 X	7923	-0-	-3867	-0-	27 4	617 9							
10	12152 X	10334	-0-	-1818	-0-	334 1	10577 3	Y	596	596 0				3
11	11220 X	10110	-0-	-1110	-0-	32 4	656 9							
						225 1	7105 3	Y	523	524 0				2
						18 4	575 9							
						277 1	9344 3	Y	624	621 0	2 1			3
						27 4	686 9							
						266 1	9079 3	Y	666	667 0				2
						32 4	733 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
06	9930 X	5479	-0-	-4451	-0-	146 1	5092 3	Y	211	210 0				4
07	8649 X	4823	-0-	-3826	-0-	9 4	232 9							
08	7037 X	3962	-0-	-3075	-0-	139 1	4547 3	Y	112	113 0				3
09	6450 X	3880	-0-	-2570	-0-	14 4	123 9							
10	6665 X	3352	-0-	-3313	-0-	117 1	3715 3	Y	107	107 0				3
11	5490 X	4280	-0-	-1210	-0-	12 4	118 9							
						116 1	3637 3	Y	107	107 0				3
						9 4	118 9							
						92 1	3114 3	Y	126	125 0	1 8			3
						7 4	139 9							
						118 1	4026 3	Y	109	109 0				3
						16 4	120 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	18330 X	12624	-0-	-5706	-0-	323 1	11305 3	Y			887	886 0	1 8	6
07	18197 X	12401	-0-	-5796	-0-	20 4	976 9							
08	15717 X	12684	-0-	-3033	-0-	338 1	11056 3	Y			885	885 0		6
09	14400 X	11850	-0-	-2550	-0-	33 4	974 9							
10	13919 X	12438	-0-	-1481	-0-	358 1	11304 3	Y			899	897 0		8
11	12630 X	12517	-0-	-113	-0-	33 4	989 9							
						335 1	10589 3	Y			819	819 0		8
						25 4	901 9							
						332 1	11221 3	Y			773	773 0	2 1	5
						35 4	850 9					1 8		
						331 1	11259 3	Y			807	808 0		4
						39 4	888 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541														
06	31050 X	12581	-0-	-18469	-0-	314 1	10979 3	Y			1154	1150 0	1 8	8
07	23870 X	12615	-0-	-11255	-0-	19 4	1269 9							
08	23870 X	15563	-0-	-8307	-0-	338 1	11116 3	Y			1025	1028 0		5
09	23100 X	16106	-0-	-6994	-0-	33 4	1128 9							
*10	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	430 1	13606 3	Y			1352	1347 0	2 8	8
11	15060 X	13993	-0-	-1067	-0-	40 4	1487 9							
						444 1	14059 3	Y			1425	1419 0	2 8	12
						35 4	1568 9							
						400 1	13514 3	Y			1298	1296 0	3 1	10
						41 4	1428 9					1 8		
						357 1	12123 3	Y			1335	1337 0		8
						44 4	1469 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
06	19320 X	11256	-0-	-8064	-0-	271 1	9440 3	Y			1388	1384 0	1 8	8
07	18817 X	10507	-0-	-8310	-0-	18 4	1527 9							
08	17453 X	11174	-0-	-6279	-0-	292 1	9571 3	Y			559	566 0		1
09	14070 X	9690	-0-	-4380	-0-	29 4	615 9							
10	12555 X	8995	-0-	-3560	-0-	289 1	9164 3	Y			1540	1532 0		9
11	11250 X	9049	-0-	-2201	-0-	27 4	1694 9							
						245 1	7779 3	Y			1496	1493 0	1 8	11
						20 4	1646 9							
						236 1	7954 3	Y			711	719 0	2 1	-0-
						23 4	782 9					1 8		
						236 1	8031 3	Y			685	685 0		-0-
						28 4	754 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
06	14220 X	13050	-0-	-1170	-0-	352 1	12258 3	Y			379	378 0		4
07	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	23 4	417 9							
08	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	352 1	11533 3	Y			735	733 0		6
09	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	34 4	809 9							
*10	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	378 1	11938 3	Y			435	437 0		4
11	8400 X	7371	-0-	-1029	-0-	35 4	479 9							
						325 1	10319 3	Y			338	338 0		4
						25 4	372 9							
						328 1	11086 3	Y			338	338 0	1 1	3
						35 4	372 9							
						203 1	6903 3	Y			218	219 0		2
						25 4	240 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15510 X	8477	-0-	-7033	-0-	216 13 4	7515 3 733 9	Y	666	665 0	1 8			3
07	14880 X	9276	-0-	-5604	-0-	262 24 4	8593 3 397 9	Y	361	364 0				-0-
08	13361 X	9664	-0-	-3697	-0-	275 26 4	8685 3 678 9	Y	616	614 0				2
09	11310 X	9488	-0-	-1822	-0-	269 22 4	8526 3 671 9	Y	610	608 0	1 8			3
10	9610 X	8267	-0-	-1343	-0-	219 23 4	7405 3 620 9	Y	564	564 0	2 1			1
*11	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	250 31 4	8508 3 791 9	Y	719	718 0				2
PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
06	32100 X	16932	-0-	-15168	-0-	451 28 4	15719 3 734 9	Y	667	665 0	1 8			5
07	28985 X	17816	-0-	-11169	-0-	503 48 4	16526 3 739 9	Y	672	674 0				3
08	24986 X	16606	-0-	-8380	-0-	486 45 4	15367 3 708 9	Y	644	643 0				4
09	20580 X	15445	-0-	-5135	-0-	450 35 4	14225 3 735 9	Y	668	668 0				4
*10	19003 X	13526	-0-	-5477	-0-	371 39 4	12502 3 614 9	Y	558	558 0	2 1			2
*11	17250 X	2369	-0-	-14881	-0-	65 7 4	2187 3 110 9	Y	100	102 0				-0-
PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
06	37170 X	22617	-0-	-14553	-0-	603 36 4	21030 3 948 9	Y	862	861 0	1 8			5
07	33170 X	21883	-0-	-11287	-0-	617 60 4	20283 3 923 9	Y	839	842 0				2
08	31217 X	20139	-0-	-11078	-0-	589 55 4	18622 3 873 9	Y	794	794 0				2
09	27870 X	18130	-0-	-9740	-0-	528 42 4	16706 3 854 9	Y	776	775 0				3
*10	25792 X	16835	-0-	-8957	-0-	459 46 4	15505 3 825 9	Y	750	749 0	2 1			1
*11	22620 X	20587	-0-	-2033	-0-	569 68 4	19353 3 597 9	Y	543	544 0				-0-
PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012														
06	31860 X	17486	-0-	-14374	-0-	466 30 4	16287 3 703 9	Y	639	638 0	1 8			8
07	28365 X	18013	-0-	-10352	-0-	511 50 4	16741 3 711 9	Y	646	647 0				7
08	24800 X	15939	-0-	-8861	-0-	467 43 4	14777 3 652 9	Y	593	592 0				8
09	21480 X	16371	-0-	-5109	-0-	478 36 4	15123 3 734 9	Y	667	666 0				9
*10	19406 X	15359	-0-	-4047	-0-	420 43 4	14185 3 711 9	Y	646	646 0	2 1			7
*11	17490 X	11045	-0-	-6445	-0-	299 37 4	10188 3 521 9	Y	474	476 0				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	58230 X	21266	-0-	-36964	-0-	566 1	19779 3	35 4	886 9	Y	805	804 0	1 8	9
07	60171 X	22534	-0-	-37637	-0-	637 1	20920 3	63 4	914 9	Y	831	832 0		8
08	28334 X	21572	-0-	-6762	-0-	631 1	19982 3	59 4	900 9	Y	818	818 0		8
09	25530 X	19700	-0-	-5830	-0-	576 1	18228 3	46 4	850 9	Y	773	773 0		8
10	24056 X	19003	-0-	-5053	-0-	523 1	17653 3	54 4	773 9	Y	703	703 0	2 1	5
11	21810 X	8186	-0-	-13624	-0-	217 1	7380 3	26 4	563 9	Y	512	513 0		4
PILONCILLO														
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899														
06	33750 X	16820	-0-	-16930	-0-	444 1	15502 3	27 4	847 9	Y	770	768 0	1 8	9
07	34875 X	15686	-0-	-19189	-0-	438 1	14394 3	42 4	812 9	Y	738	741 0		6
08	20491 X	14251	-0-	-6240	-0-	412 1	13032 3	38 4	769 9	Y	699	699 0		6
09	18450 X	13958	-0-	-4492	-0-	404 1	12777 3	30 4	747 9	Y	679	679 0		6
10	17391 X	13975	-0-	-3416	-0-	381 1	12870 3	40 4	684 9	Y	622	623 0	2 1	3
11	16830 X	13158	-0-	-3672	-0-	356 1	12095 3	44 4	663 9	Y	603	604 0		2
PILONCILLO														
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
06	68580 X	23354	-0-	-45226	-0-	621 1	21651 3	40 4	1042 9	Y	947	948 0	1 8	4
07	70866 X	23768	-0-	-47098	-0-	670 1	22008 3	66 4	1024 9	Y	931	933 0		2
08	28923 X	22228	-0-	-6695	-0-	650 1	20534 3	61 4	983 9	Y	894	894 0		2
09	26850 X	20861	-0-	-5989	-0-	608 1	19251 3	47 4	955 9	Y	868	867 0		3
10	25730 X	20590	-0-	-5140	-0-	565 1	19082 3	59 4	884 9	Y	804	804 0	2 1	-0-
11	23340 X	5226	-0-	-18114	-0-	142 1	4844 3	17 4	223 9	Y	203	203 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
06	68490 X	24055	-0-	-44435	-0-	633 1	22110 3	40 4	1272 9	Y	1156	1154 0	1 8	7
07	70773 X	22194	-0-	-48579	-0-	623 1	20461 3	61 4	1049 9	Y	954	959 0		2
08	27435 X	19597	-0-	-7838	-0-	571 1	18024 3	53 4	949 9	Y	863	864 0		1
09	24150 X	18156	-0-	-5994	-0-	529 1	16752 3	42 4	833 9	Y	757	756 0		2
10	24862 X	15607	-0-	-9255	-0-	430 1	14526 3	43 4	608 9	Y	553	553 0	2 1	-0-
11	24060 X	15072	-0-	-8988	-0-	410 1	13952 3	49 4	661 9	Y	601	601 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 20HD	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
					RRCID -> 283878	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9480	- 15778					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	79260 X	23380	-0-	-55880	-0-	621 1 40 4	21692 3 1027 9		Y	934	933 0		1 8		6
07	81902 X	22792	-0-	-59110	-0-	643 1 64 4	21093 3 992 9		Y	902	904 0				4
08	31310 X	21646	-0-	-9664	-0-	631 1 59 4	19990 3 966 9		Y	878	878 0				4
09	27720 X	19626	-0-	-8094	-0-	570 1 45 4	18058 3 953 9		Y	866	865 0				5
10	26629 X	19733	-0-	-6896	-0-	539 1 57 4	18220 3 917 9		Y	834	834 0		2 1		2
11	23370 X	17435	-0-	-5935	-0-	473 1 57 4	16074 3 831 9		Y	755	755 0				2
PILONCILLO				WELL #: E 20HE	RRCID -> 283879	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 9835	- 15948					
06	62160 X	18586	-0-	-43574	-0-	494 1 31 4	17282 3 779 9		Y	708	708 0		1 8		2
07	64232 X	17928	-0-	-46304	-0-	507 1 49 4	16644 3 728 9		Y	662	663 0				1
08	25482 X	17001	-0-	-8481	-0-	499 1 45 4	15744 3 713 9		Y	648	648 0				1
09	22110 X	15789	-0-	-6321	-0-	461 1 36 4	14607 3 685 9		Y	623	622 0				2
10	20894 X	13975	-0-	-6919	-0-	384 1 40 4	12968 3 583 9		Y	530	530 0		1 1		1
11	18600 X	14521	-0-	-4079	-0-	392 1 47 4	13352 3 730 9		Y	664	663 0				2
PILONCILLO				WELL #: E 14HB	RRCID -> 283900	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 9680	- 15880					
06	57750 X	9409	-0-	-48341	-0-	250 1 17 4	8747 3 395 9		Y	359	361 0				2
07	59675 X	15257	-0-	-44418	-0-	432 1 41 4	14159 3 625 9		Y	568	566 0				4
08	20491 X	18556	-0-	-1935	-0-	542 1 50 4	17169 3 795 9		Y	723	721 0				6
09	18930 X	15975	-0-	-2955	-0-	468 1 36 4	14799 3 672 9		Y	611	612 0				5
10	19561 X	17528	-0-	-2033	-0-	485 1 49 4	16390 3 604 9		Y	549	549 0		1 1		4
11	17970 X	14890	-0-	-3080	-0-	408 1 49 4	13894 3 539 9		Y	490	491 0				3
PILONCILLO				WELL #: E 14HD	RRCID -> 283957	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9446	- 16025					
06	67680 X	20631	-0-	-47049	-0-	549 1 34 4	19181 3 867 9		Y	788	788 0		1 8		5
07	69936 X	20138	-0-	-49798	-0-	569 1 54 4	18695 3 820 9		Y	745	747 0				3
08	25668 X	18639	-0-	-7029	-0-	546 1 51 4	17260 3 782 9		Y	711	710 0				4
09	23610 X	17256	-0-	-6354	-0-	504 1 40 4	15952 3 760 9		Y	691	690 0				5
*10	22847 X	17687	-0-	-5160	-0-	484 1 49 4	16362 3 792 9		Y	720	719 0		2 1		3
*11	20640 X	16161	-0-	-4479	-0-	438 1 54 4	14899 3 770 9		Y	700	700 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 41HW			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	70350 X	29881	-0-		-40469	-0-	711 1	24852 3	43 4	4275 9	Y	3886	3882 0	4 8		39	
07	72695 X	28141	-0-		-44554	-0-	705 1	23129 3	70 4	4237 9	Y	3852	3859 0	1 8		31	
08	25887 X	25887	-0-		-0-	-0-	680 1	21483 3	64 4	3660 9	Y	3327	3328 0	1 8		29	
09	36930 X	23544	-0-		-13386	-0-	616 1	19511 3	47 4	3370 9	Y	3064	3059 0	2 8		32	
10	34689 X	22352	-0-		-12337	-0-	541 1	18247 3	57 4	3507 9	Y	3188	3182 0	8 1		27	
11	29880 X	20481	-0-		-9399	-0-	503 1	17127 3	59 4	2792 9	Y	2538	2547 0			18	
PILONCILLO			WELL #: E 44HC			RRCID -> 284272			COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952					
06	42510 X	19183	-0-		-23327	-0-	469 1	16376 3	30 4	2308 9	Y	2098	2096 0	2 8		20	
07	43927 X	18015	-0-		-25912	-0-	484 1	15907 3	48 4	1576 9	Y	1433	1443 0			10	
08	43927 X	17889	-0-		-26038	-0-	499 1	15752 3	45 4	1593 9	Y	1448	1447 0			11	
09	42510 X	14795	-0-		-27715	-0-	412 1	13042 3	32 4	1309 9	Y	1190	1190 0			11	
*10	21917 X	14268	-0-		-7649	-0-	371 1	12510 3	39 4	1348 9	Y	1225	1222 0	3 1		10	
*11	19170 X	12987	-0-		-6183	-0-	333 1	11320 3	39 4	1295 9	Y	1177	1178 0			9	
PILONCILLO			WELL #: E 44HA			RRCID -> 284285			COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766					
06	47610 X	31264	-0-		-16346	-0-	771 1	26915 3	49 4	3529 9	Y	3208	3208 0	3 8		31	
07	49197 X	30664	-0-		-18533	-0-	805 1	26415 3	77 4	3367 9	Y	3061	3069 0	1 8		22	
08	49197 X	29053	-0-		-20144	-0-	789 1	24955 3	74 4	3235 9	Y	2941	2940 0	1 8		22	
09	47610 X	25924	-0-		-21686	-0-	704 1	22263 3	53 4	2904 9	Y	2640	2636 0	1 8		25	
*10	35154 X	24982	-0-		-10172	-0-	642 1	21678 3	65 4	2597 9	Y	2361	2362 0	6 1		16	
*11	31260 X	23317	-0-		-7943	-0-	590 1	20080 3	70 4	2577 9	Y	2343	2346 0			13	
PILONCILLO			WELL #: E 44HB			RRCID -> 284300			COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766					
06	43110 X	15250	-0-		-27860	-0-	385 1	13460 3	24 4	1381 9	Y	1255	1253 0	1 8		10	
07	44547 X	14730	-0-		-29817	-0-	394 1	12952 3	38 4	1346 9	Y	1224	1228 0			6	
08	44547 X	12702	-0-		-31845	-0-	352 1	11125 3	33 4	1192 9	Y	1084	1084 0			6	
09	15240 X	10984	-0-		-4256	-0-	310 1	9790 3	25 4	859 9	Y	781	783 0			4	
10	16771 X	9814	-0-		-6957	-0-	251 1	8488 3	26 4	1049 9	Y	954	951 0	3 1		3	
11	15240 X	9069	-0-		-6171	-0-	230 1	7779 3	28 4	1032 9	Y	938	939 0			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
06	286738 X	20519	-0-	-266219	-0-	484 1	16879 3	Y	2841	2840 0	3 8			29
07	39525 X	19958	-0-	-19567	-0-	31 4	3125 9							
08	39525 X	17875	-0-	-21650	-0-	511 1	16778 3	Y	2381	2392 0				18
09	38250 X	15783	-0-	-22467	-0-	50 4	2619 9							
10	39525 X	15203	-0-	-24322	-0-	474 1	14973 3	Y	2167	2170 0				15
11	20520 X	14176	-0-	-6344	-0-	44 4	2384 9							
						416 1	13171 3	Y	1967	1965 0	1 8			16
						32 4	2164 9							
						373 1	12606 3	Y	1985	1982 0	5 1			12
						40 4	2184 9							
						345 1	11703 3	Y	1897	1901 0				8
						41 4	2087 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393														
06	365596 X	26429	-0-	-339167	-0-	641 1	22374 3	Y	3067	3064 0	3 8			27
07	63085 X	25182	-0-	-37903	-0-	40 4	3374 9							
08	63085 X	23523	-0-	-39562	-0-	651 1	21361 3	Y	2824	2831 0	1 8			19
09	61050 X	21159	-0-	-39891	-0-	64 4	3106 9							
10	63085 X	17783	-0-	-45302	-0-	640 1	20220 3	Y	2367	2370 0				16
11	26430 X	16824	-0-	-9606	-0-	59 4	2604 9							
						574 1	18142 3	Y	2179	2176 0	1 8			18
						46 4	2397 9							
						448 1	15120 3	Y	1972	1971 0	5 1			12
						46 4	2169 9							
						418 1	14236 3	Y	1928	1930 0				10
						49 4	2121 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307														
06	491370 X	31890	-0-	-459480	-0-	761 1	26581 3	Y	4090	4091 0	4 8			39
07	82553 X	31096	-0-	-51457	-0-	49 4	4499 9							
08	82553 X	29995	-0-	-52558	-0-	782 1	25693 3	Y	4132	4139 0	1 8			31
09	79890 X	26967	-0-	-52923	-0-	76 4	4545 9							
10	82553 X	20512	-0-	-62041	-0-	779 1	24650 3	Y	4084	4080 0	1 8			34
11	31890 X	20456	-0-	-11434	-0-	74 4	4492 9							
						696 1	22052 3	Y	3787	3780 0	2 8			39
						53 4	4166 9							
						505 1	17057 3	Y	2635	2645 0	6 1			21
						51 4	2899 9							
						496 1	16862 3	Y	2763	2765 0				19
						59 4	3039 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437														
06	319760 X	18624	-0-	-301136	-0-	401 1	13982 3	Y	3833	3812 0	4 8			42
07	49600 X	18114	-0-	-31486	-0-	25 4	4216 9							
08	49600 X	16264	-0-	-33336	-0-	443 1	14546 3	Y	2802	2819 0	1 8			24
09	48000 X	13120	-0-	-34880	-0-	43 4	3082 9							
10	49600 X	13164	-0-	-36436	-0-	420 1	13253 3	Y	2319	2323 0				20
11	18630 X	6882	-0-	-11748	-0-	40 4	2551 9							
						369 1	11652 3	Y	974	984 0				10
						28 4	1071 9							
						311 1	10503 3	Y	2105	2089 0	5 1			19
						34 4	2316 9							
						161 1	5438 3	Y	1148	1158 0				9
						20 4	1263 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC												//CONT.//		797110							
PILONCILLO												WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
PILONCILLO												WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 4312		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
PILONCILLO												WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 9538 - 16067	
06	631102 X	35437	-0-		-595665		-0-		929	1	32449	3	Y	1819	1817	0	2	8	16		
									58	4	2001	9									
07	81871 X	34785	-0-		-47086		-0-		968	1	31765	3	Y	1779	1783	0			12		
									95	4	1957	9									
08	81871 X	32878	-0-		-48993		-0-		947	1	29949	3	Y	1721	1721	0			12		
									89	4	1893	9									
09	79230 X	30240	-0-		-48990		-0-		868	1	27503	3	Y	1637	1635	0	1	8	13		
									68	4	1801	9									
10	81871 X	29783	-0-		-52088		-0-		807	1	27221	3	Y	1520	1519	0	3	1	9		
									83	4	1672	9			2	8					
11	35430 X	30313	-0-		-5117		-0-		820	1	27888	3	Y	1370	1373	0			6		
									98	4	1507	9									
PILONCILLO												WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9606 - 15929	
06	354764 X	18375	-0-		-336389		-0-		486	1	16968	3	Y	809	809	0	1	8	1		
									31	4	890	9									
07	58032 X	16948	-0-		-41084		-0-		474	1	15590	3	Y	760	761	0			-0-		
									48	4	836	9									
08	58032 X	15683	-0-		-42349		-0-		454	1	14369	3	Y	743	742	0			1		
									43	4	817	9									
09	56160 X	15426	-0-		-40734		-0-		447	1	14130	3	Y	740	739	0			2		
									35	4	814	9									
10	58032 X	15928	-0-		-42104		-0-		436	1	14696	3	Y	684	683	0	2	1	-0-		
									44	4	752	9			1	8					
11	18390 X	15969	-0-		-2421		-0-		433	1	14723	3	Y	691	691	0			-0-		
									53	4	760	9									
PILONCILLO												WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		SN OPERATING, LLC		PILONCILLO		WELL #: E 32HA RRCID -> 284727		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 10017 - 18605		CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	64286	-0-	64286	690875	1617	1	56466	3	Y	5547	5543	0	5	8	59		
07	SHUT IN	61863	-0-	61863	752738	101	4	6102	9									
08	810177 X	57439	-0-	-752738	-0-	1647	1	54078	3	Y	5434	5445	0	1	8	47		
09	149520 X	53243	-0-	-96277	-0-	161	4	5977	9									
*10	154504 X	51311	-0-	-103193	-0-	1584	1	50079	3	Y	5117	5116	0	1	8	47		
*11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	147	4	5629	9									
						1462	1	46307	3	Y	4873	4864	0	2	8	54		
						114	4	5360	9									
						1333	1	45008	3	Y	4394	4394	0	10	1	40		
						137	4	4833	9									
						127	1	4326	3	Y	428	466	0	1	8	1		
						17	4	471	9									
PILONCILLO						WELL #: E 32HC RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 9765 - 18328						
06	SHUT IN	66506	-0-	66506	688939	1715	1	59914	3	Y	4337	4337	0	4	8	43		
07	SHUT IN	62548	-0-	62548	751487	106	4	4771	9									
08	808411 X	56924	-0-	-751487	-0-	1716	1	56290	3	Y	3976	3987	0	1	8	31		
09	146940 X	51471	-0-	-95469	-0-	168	4	4374	9									
*10	151838 X	49476	-0-	-102362	-0-	1616	1	51114	3	Y	3675	3675	0	1	8	30		
*11	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	151	4	4043	9									
						1458	1	46121	3	Y	3435	3429	0	2	8	34		
						113	4	3779	9									
						1320	1	44597	3	Y	3113	3111	0	7	1	26		
						135	4	3424	9									
						272	1	9239	3	Y	658	682	0			2		
						32	4	724	9									
PILONCILLO						WELL #: E 32HE RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9851 - 18205						
06	SHUT IN	62209	-0-	62209	636112	1578	1	55147	3	Y	4897	4894	0	5	8	51		
07	SHUT IN	59943	-0-	59943	696055	97	4	5387	9									
08	750934 X	54879	-0-	-696055	-0-	1614	1	52968	3	Y	4731	4742	0	1	8	39		
09	134640 X	42154	-0-	-92486	-0-	157	4	5204	9									
10	139128 X	46352	-0-	-92776	-0-	1530	1	48370	3	Y	4396	4394	0	1	8	40		
*11	43909 X	43909	-0-	-0-	-0-	143	4	4836	9									
						1172	1	37077	3	Y	3466	3467	0	2	8	37		
						92	4	3813	9									
						1214	1	40997	3	Y	3650	3643	0	9	1	32		
						126	4	4015	9									
						1136	1	38613	3	Y	3658	3662	0			28		
						136	4	4024	9									
PILONCILLO						WELL #: B 06HY RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8701 - 19393						
*03	SHUT IN	34501	-0-	34501	34501	848	1	26546	3	Y	6403	6002	0	326	8	75		
*04	SHUT IN	104700	-0-	104700	139201	64	4	7043	9									
*05	SHUT IN	77822	-0-	77822	217023	2851	1	86378	3	Y	13905	13805	0	61	8	114		
*06	SHUT IN	57530	-0-	57530	274553	175	4	15296	9									
*07	SHUT IN	49388	-0-	49388	323941	2085	1	65796	3	Y	8898	8918	0	13	8	81		
*08	SHUT IN	44990	-0-	44990	368931	153	4	9788	9									
*09	413252 X	44321	-0-	-368931	-0-	1396	1	48775	3	Y	6610	6615	0	6	8	70		
*10	101184 X	37609	-0-	-63575	-0-	88	4	7271	9									
11	97920 X	NO RPT	-0-	-97920	-0-	1253	1	41105	3	Y	6280	6287	0	8	1	53		
						122	4	6908	9									
						1187	1	37531	3	Y	5601	5603	0	2	8	49		
						111	4	6161	9									
						1172	1	37120	3	Y	5397	5386	0	3	8	57		
						92	4	5937	9									
						928	1	31335	3	Y	4774	4775	0	11	1	41		
						95	4	5251	9									
										Y	NO RPT							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: E 32HD			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH		9056 PERF. 9865 - 18205						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	51087	-0-	51087	547508	1307 80	1 4	45671 4029	3 9	Y	3663	3663	0	4	8	39		
07	SHUT IN	48611	-0-	48611	596119	1319 128	1 4	43323 3841	3 9	Y	3492	3500	0	1	8	30		
08	640719 X	44600	-0-	-596119	-0-	1254 117	1 4	39648 3581	3 9	Y	3255	3254	0	1	8	30		
09	112680 X	42009	-0-	-70671	-0-	1182 93	1 4	37380 3354	3 9	Y	3049	3043	0	2	8	34		
*10	116436 X	39696	-0-	-76740	-0-	1055 109	1 4	35638 2894	3 9	Y	2631	2632 2	0 8	6	1	25		
*11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	352 43	1 4	12010 1038	3 9	Y	944	963	0			6		
PILONCILLO			WELL #: B 06HX			RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH		8599 PERF. 8801 - 19083						
06	SHUT IN	63787	-0-	63787	274048	1529 93	1 4	53422 8743	3 9	Y	7948	7946	0	7	8	85		
07	SHUT IN	55553	-0-	55553	329601	1389 136	1 4	45623 8405	3 9	Y	7641	7657	0	3	8	66		
08	370369 X	40768	-0-	-329601	-0-	1105 102	1 4	34951 4610	3 9	Y	4191	4218	0	1	8	38		
09	90300 X	40396	-0-	-49904	-0-	1093 85	1 4	34617 4601	3 9	Y	4183	4172	0	2	8	47		
10	93310 X	41684	-0-	-51626	-0-	1062 109	1 4	35846 4667	3 9	Y	4243	4236 4	0 8	10	1	40		
11	90300 X	37350	-0-	-52950	-0-	936 113	1 4	31803 4498	3 9	Y	4089	4095	0			34		
PILONCILLO			WELL #: B 07HX			RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8817 - 19102						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
*10	96193 X	NO RPT	-0-	-96193	-0-					Y	NO RPT					-0-		
*11	93090 X	NO RPT	-0-	-93090	-0-					Y	NO RPT					-0-		
PILONCILLO			WELL #: E 32HB			RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH		4355 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
PILONCILLO			WELL #: B 07HZ			RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8781 - 19085						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
*10	96193 X	NO RPT	-0-	-96193	-0-					Y	NO RPT					-0-		
*11	93090 X	NO RPT	-0-	-93090	-0-					Y	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	96131 X	NO RPT	-0-	-96131	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	93030 X	NO RPT	-0-	-93030	-0-						Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO														
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
*10	93775 X	NO RPT	-0-	-93775	-0-						Y	NO RPT		-0-
*11	90750 X	NO RPT	-0-	-90750	-0-						Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
06	0	61144	-0-	61144	61144	1390	1	48540	3	N	10115	9952	0	53 8 110
						87	4	11127	9					
07	0	70558	-0-	70558	131702	1756	1	57587	3	N	10039	10043	0	13 1 91
						172	4	11043	9			2	8	
08	0	63542	-0-	63542	195244	1668	1	52760	3	N	8144	8155	0	2 8 78
						156	4	8958	9					
09	0	52010	-0-	52010	247254	1365	1	43188	3	N	6684	6681	0	3 8 78
						105	4	7352	9					
*10	292410 X	45156	-0-	-247254	-0-	1119	1	37778	3	N	5585	5589	0	13 1 56
						115	4	6144	9			5	8	
11	58380 X	38115	-0-	-20265	-0-	933	1	31735	3	N	4849	4863	0	42
						113	4	5334	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	75790 X	NO RPT	-0-	-75790	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	103350 X	NO RPT	-0-	-103350	-0-						Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	63866 X	NO RPT	-0-	-63866	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	87090 X	NO RPT	-0-	-87090	-0-						Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	32940 X	NO RPT	-0-	-32940	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	98820 X	NO RPT	-0-	-98820	-0-						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	32510 X	NO RPT	-0-	-32510	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	97530 X	NO RPT	-0-	-97530	-0-					Y	NO RPT			-0-
TIDAL PETROLEUM, INC.														
STS														
WELL #: 859240 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631														
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	808	2	109	9	N	99	185	1	392
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	328	2	68	9	N	62			454
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	180	1	274
09	930 N	439	-0-	-491	-0-	342	2	97	9	N	88			362
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	850	2	164	9	N	149			511
*11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1231	2	389	9	N	354	192	1	673
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION														
WELL #: 884566 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390														
06	1980 N	580	-0-	-1400	-0-	33	1	458	3	Y	52	13	0	-0-
						32	4	57	9					
07	2356 N	301	-0-	-2055	-0-	7	1	111	3	Y	165	157	0	6
						1	4	182	9					
08	2387 N	85	-0-	-2302	-0-	3	1	41	3	Y	36	38	0	2
						1	4	40	9					
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	370	322	0	10
						25	4	407	9					
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	871	808	0	33
						5	4	958	9					
*11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	888	709	0	49
						5	4	977	9			124	8	
LIGHT RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	247	237	0	5
						174	4	272	9					
07	1426 X	700	-0-	-726	-0-	39	1	619	3	Y	13	17	0	1
						28	4	14	9					
08	1240 X	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1049	3	Y	1	1	0	1
						70	4	1	9					
09	5940 X	1511	-0-	-4429	-0-	108	1	1324	3	Y	29	29	0	1
						47	4	32	9					
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			1
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
LIGHT RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
06	2670 X	2182	-0-	-488	-0-	115	1	1844	3	Y	146	138	0	3
						62	4	161	9					
07	6014 X	336	-0-	-5678	-0-	18	1	284	3	Y	19	21	0	1
						13	4	21	9					
08	6014 X	148	-0-	-5866	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	1	0	-0-
						9	4							
09	5820 X	3267	-0-	-2553	-0-	210	1	2580	3	Y	350	345	0	5
						92	4	385	9					
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	30	34	0	1
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	146	145	0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1800 X	59	-0-	-1741	-0-	3 1	54 3	Y	-0-					-0-
07	1860 X	146	-0-	-1714	-0-	2 4	132 3	Y	-0-					-0-
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	8 1		Y	-0-					-0-
09	1800 X	201	-0-	-1599	-0-	6 4	180 3	Y	-0-					-0-
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	15 1	741 3	Y	19	19	0			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	6 4	21 9	Y	114	113	0			1
						46 1								
						48 4								
LIGHT RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738														
06	2640 X	972	-0-	-1668	-0-	55 1	887 3	Y	-0-					-0-
07	2449 X	213	-0-	-2236	-0-	30 4	192 3	Y	-0-					-0-
08	9703 X	496	-0-	-9207	-0-	12 1	436 3	Y	-0-					-0-
09	9390 X	104	-0-	-9286	-0-	9 4	93 3	Y	-0-					-0-
10	9703 X	1648	-0-	-8055	-0-	31 1	1421 3	Y	42	41	0			1
11	960 X	811	-0-	-149	-0-	29 4	681 3	Y	2	3	0			-0-
						8 1								
						3 4								
						89 1								
						92 4								
						28 1								
						100 4								
LIGHT RANCH														
WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460														
06	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	883 1	14166 3	N	3103	2955	0	167	1	62
07	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	476 4	3413 9	N	3324	3301	0	22	1	63
08	19530 X	18232	-0-	-1298	-0-	987 1	15625 3	N	3014	2965	0	54	1	58
09	18900 X	15884	-0-	-3016	-0-	718 4	3656 9	N	2875	2891	0			42
10	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	943 1	13097 3	N	3483	3454	0			71
11	18900 X	15843	-0-	-3057	-0-	877 4	3315 9	N	2703	2745	0			29
						926 1	11389 3	N						
						406 4	3163 9	N						
						905 1	14508 3	N						
						943 4	3831 9	N						
						450 1	10824 3	N						
						1596 4	2973 9	N						
LIGHT RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510														
06	35430 X	24632	-0-	-10798	-0-	1145 1	18382 3	N	4079	3898	0	220	1	83
07	36611 X	27224	-0-	-9387	-0-	618 4	4487 9	N	4406	4375	0	30	1	84
08	35061 X	25457	-0-	-9604	-0-	1275 1	20175 3	N	4887	4792	0	86	1	93
09	28680 X	22185	-0-	-6495	-0-	927 4	4847 9	N	4191	4220	0			64
10	28737 X	22305	-0-	-6432	-0-	1269 1	17631 3	N	3974	3955	0			83
11	26340 X	20605	-0-	-5735	-0-	1181 4	5376 9	N	3749	3792	0			40
						1280 1	15734 3	N						
						561 4	4610 9	N						
						992 1	15908 3	N						
						1034 4	4371 9	N						
						576 1	13861 3	N						
						2044 4	4124 9	N						

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE				12018 666 252020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #:				3	RRCID -> 213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	93	-0-	-297	-0-	30	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	31	-0-	31	31	15	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	232	-0-	232	263	120	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	155	-0-	155	418	139	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	511 N	93	-0-	-418	-0-	38	1	55	3	Y	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE				WELL #:	4	RRCID -> 213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884			
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	65	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	109	-0-	109	109	52	1	57	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	232	-0-	232	341	120	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	155	-0-	155	496	139	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	542 N	46	-0-	-496	-0-	19	1	27	3	Y	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	92	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE				WELL #:	11	RRCID -> 216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904			
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	95	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	124	-0-	124	124	59	1	65	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	279	-0-	279	403	144	1	135	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	186	-0-	186	589	166	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	186	-0-	-589	-0-	77	1	109	3	Y	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE (5140)				WELL #:	8002	RRCID -> 220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)				WELL #:	8007	RRCID -> 220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476			
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	425	3	N	-0-			14
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	322	1	357	3	N	-0-			14
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			14
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			14
10	682 N	244	-0-	-438	-0-	101	1	143	3	N	-0-			14
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	187	1	367	3	N	-0-			14
BRISCOE (5140)				WELL #:	8008	RRCID -> 220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4480 - 4510			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE				WELL #:	21	RRCID -> 220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4440 - 4850			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)														//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 252020 WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3					
BRISCOE (5140)														WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
BRISCOE (5140)														WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804									
06	1020 N	299	-0-	-721	-0-	96	1	203 3			N	-0-						458					
07	1209 N	674	-0-	-535	-0-	320	1	354 3			N	-0-						458					
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	376	1	353 3			N	-0-						458					
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	600	1	71 3			N	-0-						458					
10	682 N	281	-0-	-401	-0-	116	1	165 3			N	-0-						458					
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	434	1	853 3			N	-0-						458					
BRISCOE, DOLPH "B"														WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677									
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	141	1	299 3			N	-0-						42					
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	234	1	260 3			N	-0-						42					
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	307	1	287 3			N	-0-						42					
09	450 N	216	-0-	-234	-0-	193	1	23 3			N	-0-						42					
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	202	1	286 3			N	-0-						42					
11	570 N	451	-0-	-119	-0-	152	1	299 3			N	-0-						42					
BRISCOE, DOLPH "B"														WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57					
BRISCOE, DOLPH "B"														WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844									
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	210	1	443 3			N	-0-						-0-					
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	322	1	358 3			N	-0-						-0-					
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	382	1	357 3			N	-0-						-0-					
09	540 N	40	-0-	-500	-0-	36	1	4 3			N	-0-						-0-					
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	269	1	382 3			N	-0-						-0-					
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-						-0-					
BRISCOE, DOLPH "E"														WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)			//CONT.// 12018 666 252020 WELL #: 8016			NON-ASSOCIATED RRCID -> 223309			CAPACITY COMPL. DATE 10/27/2006			CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #: 8020			RRCID -> 224554			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #: 8021			RRCID -> 224871			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #: 2023			RRCID -> 225957			COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE			WELL #: 29			RRCID -> 227662			COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE, CHIP "A"			WELL #: 46			RRCID -> 229814			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE, CHIP "A"			WELL #: 45			RRCID -> 229815			COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)													CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC																
BRISCOE, DOLPH "B"																
WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"													WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843			
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	150	1	317	3	N	-0-				99
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	171	1	190	3	N	-0-				99
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	290	1	271	3	N	-0-				99
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	179	1	21	3	N	-0-				99
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	197	1	279	3	N	-0-				99
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	166	1	326	3	N	-0-				99
BRISCOE, DOLPH "B"													WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"													WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979			
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	318	1	671	3	N	-0-				154
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	378	1	420	3	N	-0-				154
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	583	1	546	3	N	-0-				154
09	990	N	217	-0-	-773	-0-	194	1	23	3	N	-0-				154
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	355	1	504	3	N	-0-				154
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	439	1	863	3	N	-0-				154
BRISCOE, DOLPH "D"													WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE, DOLPH "B"													WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE (5140)													WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822			
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	197	1	416	3	N	-0-				-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	440	1	487	3	N	-0-				-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	515	1	483	3	N	-0-				-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	883	1	104	3	N	-0-				-0-
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	299	1	425	3	N	-0-				-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	268	1	526	3	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
ENERGYQUEST II, LLC														
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	121	1	256	3	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	211	1	235	3	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	246	1	231	3	N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	514	1	60	3	N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	224	1	317	3	N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	146	1	286	3	N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304														
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	110	1	231	3	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	99	1	109	3	N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	268	1	251	3	N	-0-			-0-
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	61	1	7	3	N	-0-			-0-
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	19	1	26	3	N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	50	1	97	3	N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454														
06	1020 N	947	-0-	-73	-0-	304	1	643	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	802	-0-	-531	-0-	380	1	422	3	N	-0-			-0-
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	981	1	918	3	N	-0-			-0-
09	960 N	160	-0-	-800	-0-	143	1	17	3	N	-0-			-0-
10	806 N	677	-0-	-129	-0-	280	1	397	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1429	-0-	-401	-0-	482	1	947	3	N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)												CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC																
BRISCOE																
WELL #: 43																
RRCID -> 235889																
COMPL. DATE 02/27/2008																
TOTAL DEPTH 5500																
PERF. 4462 - 4480																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	188	1	397	3	N	-0-					855
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	243	1	270	3	N	-0-					855
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	390	1	366	3	N	-0-					855
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					855
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	308	1	436	3	N	-0-					855
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	226	1	445	3	N	-0-					855
BRISCOE																
WELL #: 8035																
RRCID -> 237938																
COMPL. DATE 02/04/2008																
TOTAL DEPTH 5200																
PERF. 4244 - 4270																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
BRISCOE (5140)																
WELL #: 8042																
RRCID -> 241878																
COMPL. DATE 06/16/2008																
TOTAL DEPTH 5400																
PERF. 4538 - 4582																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE																
WELL #: 44																
RRCID -> 241882																
COMPL. DATE 06/20/2008																
TOTAL DEPTH 5500																
PERF. 4935 - 4950																
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	129	1	274	3	N	16	23	1			115
						18	9									
07	620 N	131	-0-	-489	-0-	59	1	65	3	N	6	45	1			76
						7	9									
08	527 N	272	-0-	-255	-0-	136	1	127	3	N	8					84
						9	9									
09	420 N	219	-0-	-201	-0-	194	1	23	3	N	2					86
						2	9									
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	118	3	N	16					102
						18	9									
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	84	1	164	3	N	9	46	1			65
						10	9									
BRISCOE (5140)																
WELL #: 8045																
RRCID -> 241896																
COMPL. DATE 07/26/2008																
TOTAL DEPTH 5640																
PERF. 4750 - 4758																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)																
WELL #: 8046																
RRCID -> 241898																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 5700																
PERF. 4650 - 4670																
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)												CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC																			
BRISCOE (5140)																			
WELL #: 8047																			
RRCID -> 241904																			
COMPL. DATE 08/04/2008																			
TOTAL DEPTH 5300																			
PERF. 4420 - 4827																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	69	1	145	3	N	-0-					-0-			
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	130	1	144	3	N	-0-					-0-			
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	148	1	138	3	N	-0-					-0-			
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	389	1	46	3	N	-0-					-0-			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	144	1	204	3	N	-0-					-0-			
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-					-0-			
BRISCOE, DOLPH B												WELL #: 68				RRCID -> 241924	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5001 - 5068
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-			
BRISCOE, CHIP "B"												WELL #: 47				RRCID -> 242022	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4970 - 5056
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BRISCOE												WELL #: 22				RRCID -> 243059	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4842 - 4865
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	269	1	568	3	Y	59	150	1			65			
						65	9												
07	DLQ G-10	453	-0-	453	453	176	1	196	3	Y	74					139			
						81	9												
08	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1600	528	1	495	3	Y	113	184	1			68			
						124	9												
09	DLQ G-10	694	-0-	694	2294	610	1	72	3	Y	11					79			
						12	9												
10	1600 N	1067	-0-	-533	1761	397	1	564	3	Y	96					175			
						106	9												
*11	2730 N	969	-0-	-1761	-0-	293	1	575	3	Y	92	165	1			102			
						101	9												
BRISCOE, DOLPH "B"												WELL #: 49				RRCID -> 243065	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4852 - 4920
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54			

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020							
BRISCOE		WELL #:		16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BRISCOE		WELL #:		33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	3	-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	-0-
BRISCOE, CHIP A		WELL #:		69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE		N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
BRISCOE (5140)		WELL #:		8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
BRISCOE		WELL #:		34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
BRISCOE (5140)		WELL #:		8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032		RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874	
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	86	1	183	3	-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	668	1	740	3	-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1228	1	1149	3	-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1410	1	518	3	-0-
10	961	N	434	-0-	-527	-0-	179	1	255	3	-0-
11	930	N	496	-0-	-434	-0-	167	1	329	3	-0-

BUCKLEY (EDWARDS)			12949 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
HARLE			WELL #: 1	RRCID -> 147413	COMPL. DATE 01/22/1994	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 10324 - 10372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAGE (ESCONDIDO)			14597 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK		
RAM RIVER RESOURCES, INC.			689327					
SHAMROCK-CAGE			WELL #: 1089	RRCID -> 066569	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 2700	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)			14866 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY			871290					
CLAUNCH, B. C.			WELL #: 3	RRCID -> 000087	COMPL. DATE 05/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 418 - 428	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)			14866 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
ELBO CO., THE			246610					
WHITMIRE, W. A.			WELL #: 1	RRCID -> 000091	COMPL. DATE 12/10/1956	TOTAL DEPTH 1138	PERF. 1094 - 1102	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCHROEDER PRODUCTION LLC			756299					
HOUSE, H. D. "B"			WELL #: 1	RRCID -> 098627	COMPL. DATE 06/10/1979	TOTAL DEPTH 1125	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCHROEDER			WELL #: 1	RRCID -> 139851	COMPL. DATE 11/08/1991	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1103 - 1105	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)					15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN													
G. & M. ENERGY COMPANY					292290																		
HARRIS, L.					WELL #:	1	RRCID ->	000099	COMPL. DATE	10/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)					15146 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN													
TEXAS, LES & CO.					846666																		
EBERT GAS UNIT					WELL #:	1A	RRCID ->	094297	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2796	-	2800							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-					
CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900)					15146 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																		
EDRINGTON, H. C. EST. -I-					WELL #:	31	RRCID ->	090536	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3932	-	5902							
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1					
CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850)					15146 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN													
HURD ENTERPRISES, LTD.					419886																		
MARTIN STATE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	281518	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7892	-	8006							
06	7890	#	-0-	-0-	-7890	-0-						N	-0-					95					
07	7037	#	-0-	-0-	-7037	-0-						N	-0-	95	1			-0-					
08	7037	#	-0-	-0-	-7037	-0-						N	-0-					-0-					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED																		09/24/2018	-	PLUGGED	09/24/18		
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)					15146 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																		
SCOTT FOUNDATION					WELL #:	5	RRCID ->	202556	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	7916	-	7924							
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200)				15146 629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
P. KYNETTE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 264588		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10116 - 10138			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	*	EOM BALANCE	
06	14760 X	3652	-0-	-11108	-0-	3619 2	33 9	N	30		175 1			71	
07	15252 X	7509	-0-	-7743	-0-	7429 2	80 9	N	73		31 1			113	
08	15965 X	12475	-0-	-3490	-0-	12322 2	153 9	N	139					252	
09	15450 X	14071	-0-	-1379	-0-	13910 2	161 9	N	146		172 1			226	
10	15965 X	15227	-0-	-738	-0-	15044 2	183 9	N	166					392	
*11	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13499 2	183 9	N	166		339 1			219	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)				15146 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
EDRINGTON, H. C. EST. "I"				WELL #: 33		RRCID -> 096139		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10385 - 10398			
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-					-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					-0-	
08	682 N	120	-0-	-562	-0-	120 2		N	-0-					-0-	
09	660 N	46	-0-	-614	-0-	46 2		N	-0-					-0-	
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-					-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	1					1	
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)				15146 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
EDRINGTON, H. C. EST. "I"				WELL #: 32		RRCID -> 088329		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11167 - 11212			
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-					74	
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-					74	
08	744 N	80	-0-	-664	-0-	80 2		N	-0-					74	
09	750 N	154	-0-	-596	-0-	154 2		N	-0-					74	
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-					74	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1					75	
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
GOUGER GU 4 O/A				WELL #: 4		RRCID -> 239186		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4336 - 4342			
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	26 1	893 3	N	58					153	
						64 9									
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	165 1	770 3	N	63					216	
						69 9									
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	23 1	581 3	N	67	139 1				144	
						74 9									
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	56 1	340 3	N	24					168	
						26 9									
10	1147 N	769	-0-	-378	-0-	38 1	663 3	N	62	121 1				109	
						68 9									
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	64 1	690 3	N	53					162	
						58 9									
CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
GOUGER G/U #4 O/A				WELL #: 2 H		RRCID -> 083780		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 1435 - 1455			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

CAMPANA, SOUTH (1450)		//CONT.//		15146 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3390 X	216	-0-	-3174	-0-	216 1		N	-0-		-0-
07	3565 X	1433	-0-	-2132	-0-	216 1	1217 2	N	-0-		-0-
08	3565 X	304	-0-	-3261	-0-	216 1	88 2	N	-0-		-0-
09	3450 X	1117	-0-	-2333	-0-	216 1	901 2	N	-0-		-0-
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	216 1	2422 2	N	-0-		-0-
*11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	216 1	1387 2	N	-0-		-0-
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)				15146 785	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ATLAS OPERATING LLC				036587							
KYNETTE, P.		WELL #:		29	RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #:		7	RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502		
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	21 1	697 3	N	26		26
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 9					
08	434 N	308	-0-	-126	-0-	111 1	488 3	N	32		58
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	35 9					
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	12 1	278 3	N	16	37 1	37
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	18 9					
						83 1	496 3	N	35		72
						39 9					
						32 1	341 3	N	36	52 1	56
						40 9					
						49 1	548 3	N	24		80
						26 9					
OILTON RESOURCES, INC.				621012							
SCHOELLER, KATE		WELL #:		3	RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)													15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313													
GOUGER GAS UNIT NO. 4													WELL #:		8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH		3022		PERF. 1606 - 1622	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
TRIUM, LTD.													871159						CNTY: EDWARDS							
DRIGGS, R. P.													WELL #:		10		RRCID -> 135800		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH		2009		PERF. 1594 - 1626	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CAMPANERO (CANYON)													15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.													712930													
MOODY													WELL #:		1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 2288 - 3333	
06		25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-						-0-							
07		11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-						-0-							
08		13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-						-0-							
09		30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-							
10		9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-						-0-							
11		13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-						-0-							
MOODY													WELL #:		4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		4638		PERF. 3158 - 3285	
06		8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-						-0-							
07		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-						-0-							
08		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-							
09		8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-						-0-							
10		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-							
11		4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-						-0-							
MOODY													WELL #:		6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 2235 - 3193	
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						-0-							
07		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-						-0-							
08		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						-0-							
09		6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-						-0-							
10		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-							
11		4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-						-0-							
MOODY													WELL #:		3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 2263 - 3875	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347	
06		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
07		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
08		8 N		8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
09		6 N		5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
11		8 N		1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-	-0-
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286 - 3453	
06		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07		2 N		1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
09		5 N		2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11		4 N		1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	-0-
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333	
06		18 N		18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
07		9 N		7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-	-0-
08		11 N		11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
09		30 N		9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
10		9 N		9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
11		11 N		6	-0-	-5	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3186 - 3330	
06		1732 N		1732	-0-	-0-	-0-	104 1	1628 2	N	-0-	-0-
07		1426 N		1188	-0-	-238	-0-	72 1	1116 2	N	-0-	-0-
08		1893 N		1893	-0-	-0-	-0-	113 1	1780 2	N	-0-	-0-
09		1810 N		1810	-0-	-0-	-0-	108 1	1702 2	N	-0-	-0-
10		1755 N		1755	-0-	-0-	-0-	106 1	1649 2	N	-0-	-0-
11		1680 N		1442	-0-	-238	-0-	86 1	1356 2	N	-0-	-0-
MOODY		WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3467 - 3632	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARON RANCH (1300)			15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CHALLENGER OIL INC			152379					
CARON			WELL #: 2	RRCID -> 125827	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 1293 - 1297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO			15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973					
R. BRACKEN			WELL #: 42w	RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900 - 5160	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005					
WEST, G.W.			WELL #: 8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC			252020					
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 110	RRCID -> 241733	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4824 - 4838	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 105	RRCID -> 241887	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4922 - 4942	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
GATES RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 061190				COMPL. DATE 01/07/1975				TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GATES RANCH				WELL #:	1225	RRCID -> 063696				COMPL. DATE 07/27/1975				TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GATES RANCH				WELL #:	1190	RRCID -> 064782				COMPL. DATE 11/21/1975				TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GATES RANCH "A"				WELL #:	2203	RRCID -> 065829				COMPL. DATE 11/10/1975				TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GATES RANCH				WELL #:	2225	RRCID -> 072909				COMPL. DATE 06/10/1977				TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
COTULLA				WELL #:	5797	RRCID -> 090526				COMPL. DATE 04/17/2013				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
COTULLA				WELL #:	5788	RRCID -> 090528				COMPL. DATE 06/14/2013				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816	- 4832	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271	- 5326	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746	- 4762	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3 7		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433	- 5501	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143	- 6370	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GATES "0" TR3		WELL #:		3	RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360	- 5416	
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	3				3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	3				3
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-		32	1	7 3			3
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-							3
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-		57	1	44 3			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							3
GATES "0" TR3		WELL #:		4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358	- 5398	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978														
GATES 0 TR2				WELL #:		3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5090 - 5120							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	7			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GATES 0 TR2				WELL #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GATES 0 TR2				WELL #:		5H	RRCID -> 282048		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 6665 - 8479							
06	12210 X	4453	-0-	-7757	-0-	118 1	22 9	4313	3	Y	20	18	1	2	8					5
07	DLQ G-10	7997	-0-	7997	7997	271 1	326 9	7400	3	Y	296	270	1							31
08	DLQ G-10	8137	-0-	8137	16134	292 1	310 9	7535	3	Y	282	270	1							43
09	DLQ G-10	6225	-0-	6225	22359	291 1	106 9	5828	3	Y	96	112	1							27
10	DLQ G-10	4631	-0-	4631	26990	157 1	47 9	4427	3	Y	43	62	1							8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	26990					Y	NO RPT									8
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883																
BRISCOE RANCH				WELL #:		8	RRCID -> 060455		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
BRISCOE RANCH				WELL #:		21	RRCID -> 077561		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4898		PERF. 4810 - 4828							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883						
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID -> 083966	COMPL. DATE 11/11/1978	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4846 - 4855		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 089836	COMPL. DATE 08/14/1980	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4952 - 4960		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID -> 206695	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4746 - 4821		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633								
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626 - 4648		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801			ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342 - 5514		
06	210 #	67	-0-	-143	-0-	64 1	3 3	N	-0-	92
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	129 1	113 3	N	-0-	92
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	132 1	182 3	N	63	155
						69 9				
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	155
*10	248 #	158	-0-	-90	-0-	102 3	56 9	N	51	206
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	206

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)				16340 900 252020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	07	240	N	-0-	-0-	-240	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	125	3	N	43					78
		248	N	246	-0-							8	9			N	7					85
08		453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	204	3	N	28	55	1			58
09		234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9									
												206	1	24	3	N	4					62
10		291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9									
												112	1	158	3	N	19					81
11		420	N	413	-0-	-7		-0-	-0-	-0-	-0-	21	9									
												128	1	252	3	N	30					111
												33	9									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH				499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	775	3	Y	-0-					-0-
		855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
08		1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09		780	N	-0-	-0-	-780		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES RANCH				WELL #:	2031	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				06/20/2018 - P/A 06/20/18														
GATES RANCH				WELL #:	1030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				06/25/2018 - P/A 06/25/18														
GATES RANCH				WELL #:	4031	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	722	3	Y	1	1	8			-0-
												1	9									
07		467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08		424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					-0-
09		660	N	-0-	-0-	-660		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE/HULSMAN				WELL #:	1706	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES RANCH "A"				WELL #:	3031	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978								
GATES N TR5				WELL #:		180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH		6114 PERF. 5872 - 5880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	73080 X	56787	-0-	-16293	-0-	1631 1	54828 3	N	298	335 1				74
07	75423 X	56487	-0-	-18936	-0-	328 9	2085 1	54099 3	N	275	154 1	1 8		194
08	70494 X	53064	-0-	-17430	-0-	303 9	2073 1	50737 3	N	231	359 1			66
09	63840 X	49341	-0-	-14499	-0-	254 9	2465 1	46571 3	N	277	180 1			163
10	58869 X	46934	-0-	-11935	-0-	305 9	1710 1	45027 3	N	179	187 1	1 8		154
11	56790 X	NO RPT	-0-	-56790	-0-	197 9			N	NO RPT				154
GATES 'N' TR4				WELL #:		6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH		6425 PERF. 5644 - 5654	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109545				N	2	2 8			-0-
*01	14B2 EXT	1871	-0-	1871	111416	52 1	1819 3	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	2176	-0-	2176	113592	67 1	2103 3	N	5	5 8				-0-
						6 9								
*03	115102 X	1510	-0-	-113592	-0-	41 1	1469 3	N	-0-					-0-
*04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	43 1	1823 3	N	2	2 8				-0-
						2 9								
*05	1860 X	1285	-0-	-575	-0-	40 1	1245 3	N	-0-					-0-
*06	2340 X	1146	-0-	-1194	-0-	33 1	1113 3	N	-0-					-0-
*07	2418 X	1042	-0-	-1376	-0-	39 1	1003 3	N	-0-					-0-
*08	1519 X	946	-0-	-573	-0-	37 1	908 3	N	1	1 8				-0-
						1 9								
*09	1860 X	781	-0-	-1079	-0-	39 1	741 3	N	1	1 8				-0-
						1 9								
*10	1271 X	779	-0-	-492	-0-	29 1	750 3	N	-0-					-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT					-0-
GATES 'N' TR4				WELL #:		7H	RRCID -> 283713		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH		5823 PERF. 6056 - 7047	
06	115200 X	92829	-0-	-22371	-0-	2372 1	86529 3	Y	3571	3513 1	3 8			305
						3928 9								
07	119040 X	91743	-0-	-27297	-0-	3102 1	84828 3	Y	3466	3360 1	3 8			408
						3813 9								
08	117738 X	87573	-0-	-30165	-0-	3120 1	80593 3	Y	3509	3366 1				551
						3860 9								
09	105720 X	81934	-0-	-23786	-0-	3708 1	74334 3	Y	3538	3374 1	2 8			713
						3892 9								
10	101184 X	81484	-0-	-19700	-0-	2667 1	75158 3	Y	3326	3753 1	4 8			282
						3659 9								
11	92820 X	NO RPT	-0-	-92820	-0-			Y	NO RPT					282
SM ENERGY COMPANY				788997			RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH		5213 PERF. 1001 - 1201	
BRISCOE -A-				WELL #:		630								
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS)		16343 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
MCR OPERATING GROUP		555857								
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3	RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3986	-	3991	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1				-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 1				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	20 1				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T	RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	-	3443	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C	RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	-	3304	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402								
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54	RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	-	1765	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2				-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2				-0-
08	3100 N	3151	-0-	51	51	3151 2				-0-
09	1848 N	1797	-0-	-51	-0-	1797 2				-0-
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2				-0-
11	1950	NO RPT	-0-	-1950	-0-					-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6	RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	-	5314	
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	21 1	279 2	N	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	N	-0-	-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	39 1	516 2	N	-0-	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	39 1	515 2	N	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32 1	417 2	N	-0-	-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	31 1	414 2	N	-0-	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) VANGUARD OPERATING, LLC PEARLSTONE, CLAIRE				17249 500 881585 WELL #: 6	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA									
				RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHICON LAKE COLE, L. R. & SONS COLE, L. R. & SONS				17668 001 167090 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B		CNTY: MEDINA									
				RRCID -> 087519	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH 1442	PERF. 1377	-	1398								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM (GEORGETOWN) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. CHITTIM, ANNIE E. (115)				17876 249 174017 WELL #: 7MJ	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
				RRCID -> 053971	COMPL. DATE 11/08/1972	TOTAL DEPTH 2845	PERF. N/A										
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JC	RRCID -> 056203	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC CHITTIM				254263 WELL #: 1187	RRCID -> 177494	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 3335	-	3345							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE SANER				643402 WELL #: 3047	RRCID -> 193138	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 2646	-	2660							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	143	1			1087
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	52	1			1087
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	55	1			1083
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					1116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					1178
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1178

CHITTIM (GEORGETOWN)				//CONT.//	17876 249	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC					945921												
TURNERY				WELL #:	2	RRCID ->	285262	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	3900	-	3975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
12	SHUT IN	30	-0-	30	2275	30	2				N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	30	-0-	30	2305	30	2				N	-0-				-0-	
02	SHUT IN	30	-0-	30	2335	30	2				N	-0-				-0-	
03	SHUT IN	30	-0-	30	2365	30	2				N	-0-				-0-	
04	SHUT IN	30	-0-	30	2395	30	2				N	-0-				-0-	
05	SHUT IN	30	-0-	30	2425	30	2				N	-0-				-0-	
06	SHUT IN	30	-0-	30	2455	30	2				N	-0-				-0-	
07	SHUT IN	30	-0-	30	2485	30	2				N	-0-				-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-				-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-				-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-				-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-				-0-	

CHITTIM (4900)					17876 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					174017												
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #:	14JT	RRCID ->	056202	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	N/A				
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-		
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-		
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-		
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

CHITTIM (5000)					17876 608	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					174017												
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #:	6	RRCID ->	034408	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	6039	PERF.	5150	-	5160		
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				65		
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				65		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				65		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				65		
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				65		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65		

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-				WELL #:	3	RRCID ->	053735	COMPL. DATE	08/08/1972	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5106	-	5114
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC					254263												
CHITTIM				WELL #:	2130	RRCID ->	179623	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4952	-	5151		
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-				-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263													
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263													
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017													
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546													
06	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
07	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
08	84	S	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	86	S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A													
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017																				
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					40	
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					40	
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					40	
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					40	
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					40	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467																				
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					-0-	
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-					-0-	
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-	
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-	
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572																				
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					-0-	
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-	
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-	
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393																				
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-					-0-	
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-					-0-	
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-					-0-	
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-					-0-	
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514																				
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2				N	-0-					29	
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2				N	-0-					29	
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2				N	-0-					29	
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2				N	-0-					29	
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2				N	-0-					29	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226																				
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210																				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 222226												
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC					254263									
CHITTIM					WELL #: 3		RRCID -> 000128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM					WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM					WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM G					WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607			
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)					17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM					WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1421	RRCID -> 093061	COMPL. DATE 04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162930	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 1291	RRCID -> 162996	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 1431	RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 1582	RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 1292	RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 1581	RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 - 5390	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)			//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		254263							
CHITTIM			WELL #:		1142	RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM			WELL #:		1141	RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM			WELL #:		2143	RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM			WELL #:		2128	RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH			WELL #:		3128	RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM RANCH			WELL #:		1127	RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHITTIM			WELL #:		2140	RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977		
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)			//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		254263								
CHITTIM			WELL #:		1140	RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5549 - 9176	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM			WELL #:		1144H	RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5718 - 8733	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM			WELL #:		1159H	RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5495 - 8479	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM			WELL #:		2141	RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5441 - 8462	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM			WELL #:		1157H	RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5709 - 8626	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM			WELL #:		2157H	RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH	5456	PERF. 5628 - 8483	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM			WELL #:		4143H	RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH	5437	PERF. 5474 - 8461	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)			//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		254263									
CHITTIM			WELL #:		3143H	RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5505 - 8955		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM			WELL #:		2144H	RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5668 - 8807		
06		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
07		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-
08		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM			WELL #:		3158H	RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH		5425 PERF. 5360 - 8997		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM			WELL #:		3141H	RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH		5395 PERF. 5543 - 8619		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM			WELL #:		4129H	RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH		5249 PERF. 5421 - 8984		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM			WELL #:		1160H	RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH		5457 PERF. 5520 - 8622		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM			WELL #:		5128H	RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		5278 PERF. 5622 - 7261		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)										//CONT.//		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK																				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		254263																										
CHITTIM										WELL #:		3130H		RRCID ->		205642		COMPL. DATE		07/11/2004		TOTAL DEPTH		5123		PERF. 5465		- 9010										
M	ALLOW		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
0	CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE				AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE			
06	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
07	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
08	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
09	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			

CHITTIM										WELL #:		2159H		RRCID ->		207416		COMPL. DATE		09/03/2004		TOTAL DEPTH		5436		PERF. 5570		- 8121										
06	248 N		248		-0-		-0-		-0-		-0-		248		1								N		-0-										-0-			
07	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
08	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
09	240 N		NO RPT		-0-		-240		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			

CHITTIM										WELL #:		3142 H		RRCID ->		212561		COMPL. DATE		08/01/2004		TOTAL DEPTH		5320		PERF. 5538		- 8943										
06	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
07	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
08	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
09	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			

CHITTIM 131										WELL #:		1131H		RRCID ->		213009		COMPL. DATE		09/19/2004		TOTAL DEPTH		5142		PERF. 5487		- 8851										
06	406 N		406		-0-		-0-		-0-		-0-		406		1								N		-0-										-0-			
07	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
08	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
09	420 N		NO RPT		-0-		-420		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			

CHITTIM										WELL #:		4128HT		RRCID ->		230149		COMPL. DATE		03/31/2004		TOTAL DEPTH		5288		PERF. 5476		- 9100										
06	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
07	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
08	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
09	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			

CHITTIM										WELL #:		1176H		RRCID ->		230589		COMPL. DATE		05/17/2007		TOTAL DEPTH		5488		PERF. 5674		- 9006										
06	14B DENY		7545		-0-		7545		7545		7545		7545		1								N		-0-										-0-			
07	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		7545		7545												N		NO RPT										-0-			
08	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		7545		7545												N		NO RPT										-0-			
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		7545		7545												N		NO RPT										-0-			
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		7545		7545												N		NO RPT										-0-			
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		7545		7545												N		NO RPT										-0-			

CHITTIM										WELL #:		2127H		RRCID ->		233338		COMPL. DATE		04/11/2007		TOTAL DEPTH		5556		PERF. 5793		- 9705										
06	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
07	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
08	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
09	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263														
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCO CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
CREST OPERATING COMPANY 189885														
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF. 13544 - 13708														
06	7410 #	5864	-0-	-1546	-0-	5864	2			N	-0-			-0-
07	7657 #	6086	-0-	-1571	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
08	7626 #	6440	-0-	-1186	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
09	7139 R	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-			-0-
10	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
*11	6301 R	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-			-0-
CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402														
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320														
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	930 N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	341	-0-	-1429	-0-	341	2			N	-0-			-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858														
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904														
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799														
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			43
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			43
08	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-			43
09	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-			43
10	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-			43
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			43

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)														49B		CNTY: WILSON											
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.																											
FLIELLER, JEROME, JR.																											
WELL #: 1														RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
06	30 #		24	-0-	-6	-0-				24 2			N	-0-						65							
07	31 #		-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						65							
08	93 #		29	-0-	-64	-0-				29 2			N	-0-						65							
09	90 #		17	-0-	-73	-0-				17 2			N	-0-						65							
10	31 #		25	-0-	-6	-0-				25 2			N	-0-						65							
11	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-							N	NO RPT						65							
COOKE (EDWARDS LIME)														20336 375		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.														054313													
COTULLA SWD														WELL #: 1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 5242 - 5394					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978													
PXP COOKE, C. N., -A-														GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10286 - 10326			
06	104 N		104	-0-	-0-	-0-				17 1			87 2	N	-0-					-0-							
07	518 N		518	-0-	-0-	-0-				37 1			481 2	N	-0-					-0-							
08	1007 N		1007	-0-	-0-	-0-				182 1			825 2	N	-0-					-0-							
09	646 N		646	-0-	-0-	-0-				116 1			530 2	N	-0-					-0-							
*10	530 N		530	-0-	-0-	-0-				134 1			396 2	N	-0-					-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
PXP COOKE, C. N., -B-														WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10233 - 10273					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
COOKE NO. 24 UNIT														WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10260 - 10281					
06	16 N		16	-0-	-0-	-0-				3 1			13 2	N	-0-					-0-							
07	82 N		82	-0-	-0-	-0-				6 1			76 2	N	-0-					-0-							
08	140 N		140	-0-	-0-	-0-				25 1			115 2	N	-0-					-0-							
09	170 N		170	-0-	-0-	-0-				30 1			140 2	N	-0-					-0-							
*10	105 N		105	-0-	-0-	-0-				26 1			79 2	N	-0-					-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
PXP COOKE, C. N.														WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10237 - 10279					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	465 N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	2	N	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-			-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-			-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
*05	620 N	254	-0-	-366	-0-	11	1	243	2	N	-0-			-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	-0-			-0-
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-			-0-
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	N	-0-			-0-
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396														
06	2550 X	1530	-0-	-1020	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	1624	-0-	-1011	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
08	2356 X	1635	-0-	-721	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
09	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*10	1705 X	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731													
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	100	1	495	2	Y	-0-	-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	149	1	1920	2	Y	1	8
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	362	2	Y	-0-	-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	Y	-0-	-0-
10	868	N	343	-0-	-525	-0-	86	1	257	2	Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375													
06	4860	X	983	-0-	-3877	-0-	165	1	818	2	Y	-0-	-0-
07	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	443	1	5716	2	Y	-0-	-0-
08	9331	X	7132	-0-	-2199	-0-	1285	1	5847	2	Y	-0-	-0-
09	9030	X	7940	-0-	-1090	-0-	1426	1	6514	2	Y	-0-	-0-
*10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	2015	1	5976	2	Y	-0-	-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT	-0-
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.					831283										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 150288	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 13218	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100)					20336 625	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
COOKE NO. 25 UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 205596	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4088 - 4093					
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	31	1			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600)					20336 875	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.					831283									
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 176727	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 13218	PERF. 4644 - 4654					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000)					20336 886	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
BAY ROCK CORP.					057850									
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3			WELL #:			RRCID -> 057515	COMPL. DATE 01/23/1974	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4920 - 4925					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS)					20355 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
C. N. COOKE "B" UNIT			WELL #:		28B	RRCID -> 203301	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7712 - 7914					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY LORETTA				20383 475 596636	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	PERF.	2282 -	2295
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	933	-0-	-267	-0-	933	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2	N	-0-	-0-
08	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993	2	N	-0-	-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	915	-0-	-170	-0-	915	2	N	-0-	-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-

JENKINS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	PERF.	2300	2019
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOWERMASTER "46"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	PERF.	2138	2154
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2	N	-0-	-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-	-0-
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2	N	-0-	-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-

BOWERMASTER "46"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	PERF.	1995	2010
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	334	2	N	-0-	-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	N	-0-	-0-
08	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	N	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-

BOWERMASTER "46"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	PERF.	2110	2136
06	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2	N	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2	N	-0-	-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2	N	-0-	-0-
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-

JENKINS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	PERF.	2346	2377
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2	N	-0-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2	N	-0-	-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-

JENKINS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	DEPTH	PERF.	2142	2165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS												
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																						
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL	DEPTH	2507	PERF.	2086	-	2104						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-		
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-		
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-					-0-		
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-					-0-		
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-					-0-		
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-					-0-		
JENKINS										WELL #:	6304	RRCID ->	206725	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL	DEPTH	2360	PERF.	2193	-	2219
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BOWERMASTER										WELL #:	4702	RRCID ->	229940	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	2283	PERF.	2650	-	4397
06	2400	N	1753	-0-	-647	-0-	-0-	-0-	1753	2				N	-0-					-0-		
07	2511	N	1854	-0-	-657	-0-	-0-	-0-	1854	2				N	-0-					-0-		
08	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	2226	2				N	-0-					-0-		
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2				N	-0-					-0-		
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	1773	2				N	-0-					-0-		
11	2160	N	1524	-0-	-636	-0-	-0-	-0-	1524	2				N	-0-					-0-		
JENKINS										WELL #:	583	RRCID ->	230711	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL	DEPTH	2262	PERF.	2653	-	4897
06	2580	X	1474	-0-	-1106	-0-	-0-	-0-	1474	2				N	-0-					-0-		
07	2449	X	1082	-0-	-1367	-0-	-0-	-0-	1082	2				N	-0-					-0-		
08	2294	X	1058	-0-	-1236	-0-	-0-	-0-	1058	2				N	-0-					-0-		
09	2220	X	1227	-0-	-993	-0-	-0-	-0-	1227	2				N	-0-					-0-		
10	2294	X	1308	-0-	-986	-0-	-0-	-0-	1308	2				N	-0-					-0-		
*11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2				N	-0-					-0-		
JENKINS										WELL #:	584	RRCID ->	230722	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	2258	PERF.	2249	-	2298
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-		
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3920	2				N	-0-					-0-		
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4670	2				N	-0-					-0-		
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3959	2				N	-0-					-0-		
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	2				N	-0-					-0-		
*11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4934	2				N	-0-					-0-		
JENKINS										WELL #:	6203	RRCID ->	243047	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL	DEPTH	2528	PERF.	2363	-	2400
06	780	N	496	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-					-0-		
07	713	N	507	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	507	2				N	-0-					-0-		
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2				N	-0-					-0-		
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	491	2				N	-0-					-0-		
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-					-0-		
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	467	2				N	-0-					-0-		
JENKINS										WELL #:	5901	RRCID ->	251278	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL	DEPTH	2554	PERF.	2398	-	2498
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-					-0-		
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					-0-		
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-		
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-					-0-		
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-					-0-		
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-					-0-		

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) //CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080																
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354																
06	390 N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330																
06	510 N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478																
06	810 N	506	-0-	-304	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	806 N	507	-0-	-299	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474																
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS										MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636				
JENKINS										WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	409	-0-	-161	-0-	409	2		N	-0-				-0-
07	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-				-0-
08	589 N	333	-0-	-256	-0-	333	2		N	-0-				-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-				-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-				-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371														
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2		N	-0-				-0-
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	272	2		N	-0-				-0-
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	393	2		N	-0-				-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-				-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398														
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-				-0-
07	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-				-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-				-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-				-0-
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662														
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-				-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-				-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-				-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605														
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-				-0-
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198														
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-				-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498														
06	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
07	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
08	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2		N	-0-				-0-
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS									
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636									
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2	N	-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIIO									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459									
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	29
COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284									
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749									
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	14
07	465 #	166	-0-	-299	-0-	166	2	N	14
08	465 #	295	-0-	-170	-0-	295	2	N	14
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	14
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	14
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2	N	14
COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN									
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060									
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)				21865 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
CML EXPLORATION, LLC				120648															
PRITCHETT				WELL #:	1	RRCID ->	266220	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	4084	-	4093			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EL INDIO OPERATING CO., INC.				250179															
MEDINA STATION				WELL #:	1	RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4232	-	4236			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/29/2018	-	PLUGGED	10/29/18												
CROWTHER (5600)				22030 860	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
REA OIL & GAS, INC.				695743															
JAMBERS, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	115182	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL	DEPTH	6036	PERF.	5634	-	5641			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/21/1996															
DAN COBBS (WILCOX, L.O.)				22924 475	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931															
DUSEK				WELL #:	1R	RRCID ->	220302	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL	DEPTH	7706	PERF.	7572	-	7579			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584															
STRIDDE, HERBERT				WELL #:	1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL	DEPTH	7656	PERF.	5260	-	5500			
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		//CONT.//		22924 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SIERRA RESOURCES, LLC				780233									
LARRY MILES		WELL #:		1V	RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	754				Y	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	754				Y	-0-			189
08	720	57	-0-	-663	91	57	2		Y	-0-			189
09	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		Y	-0-			189
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			189
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			189
DE JORIA (OLMOS)				23658 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799									
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 160658		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)				23658 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
WEST		WELL #:		2	RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792				
06	14B DENY	211	-0-	211	4097	211	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	193	-0-	193	4290	193	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	174	-0-	174	4464	174	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	156	-0-	156	4620	156	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)				23787 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299									
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 148651		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		6	RRCID -> 149361		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		7	RRCID -> 151683		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)				//CONT.//		23787 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
SCHROEDER PRODUCTION LLC				//CONT.//		756299													
WHITMIRE, W.A.				WELL #:		8	RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOUSE, H.D. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165		PERF. 1098		-		1104		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION				848010															
MATULA, ROBERT				WELL #:		1A	RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944		-		949		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WOOD, C.W.				936625															
WOODWARD, CHARLES				WELL #:		1	RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942		-		945		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DENT INGRAM (OLMOS 1)				24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
L & J EXPLORATION, LLC				479852															
BOWMAN, RUTH MCLEAN				WELL #:		25	RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A						

06	360 S	23	-0-	-337	-0-	23	2					N	-0-					-0-	
07	70 S	70	-0-	-0-	-0-	70	2					N	-0-					-0-	
08	103 S	103	-0-	-0-	-0-	103	2					N	-0-					-0-	
09	107 S	107	-0-	-0-	-0-	107	2					N	-0-					-0-	
10	62 S	25	-0-	-37	-0-	25	2					N	-0-					-0-	
11	90 S	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-	

HITCHCOCK				WELL #:		1	RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683		-		3689		

06	870 N	115	-0-	-755	-0-	107	2	8	9	N	7							39	
07	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-							39	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-							39	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-							39	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-							39	
11	390 N	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-							39	

DEVILS RIVER (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. GLASSCOCK										24462 600 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
										WELL #:	2	RRCID ->	065688	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1830 N	1579	-0-	-251	-0-			1579 2			N	-0-						-0-
07		1798 N	1506	-0-	-292	-0-			1506 2			N	-0-						-0-
08		1550 N	1322	-0-	-228	-0-			1322 2			N	-0-						-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			1687 2			N	-0-						-0-
10		1519 N	518	-0-	-1001	-0-			518 2			N	-0-						-0-
*11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			1726 2			N	-0-						-0-
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #:	2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	0 - 10641
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLEDSON										WELL #:	1	RRCID ->	068566	COMPL. DATE	08/16/1976	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	N/A
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-			626 2			N	-0-						-0-
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-			903 2			N	-0-						-0-
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-			661 2			N	-0-						-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-			406 2			N	-0-						-0-
10		310 N	150	-0-	-160	-0-			150 2			N	-0-						-0-
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-			434 2			N	-0-						-0-
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #:	3	RRCID ->	068623	COMPL. DATE	09/29/1976	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BLEDSON										WELL #: B	1	RRCID ->	068870	COMPL. DATE	10/31/1976	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A
06		2190 N	2132	-0-	-58	-0-			2132 2			N	-0-						-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-			2366 2			N	-0-						-0-
08		2263 N	2235	-0-	-28	-0-			2235 2			N	-0-						-0-
09		2130 N	2050	-0-	-80	-0-			2050 2			N	-0-						-0-
10		2263 N	965	-0-	-1298	-0-			965 2			N	-0-						-0-
11		2160 N	1722	-0-	-438	-0-			1722 2			N	-0-						-0-
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #:	4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
06		14575 X	4433	-0-	-10142	-0-			4433 2			N	-0-						-0-
07		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-			4155 2			N	-0-						-0-
08		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-			5072 2			N	-0-						-0-
09		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-			5330 2			N	-0-						-0-
*10		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-			3040 2			N	-0-						-0-
*11		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-			4154 2			N	-0-						-0-
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #:	5	RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			1381 2			N	-0-						-0-
07		1209 N	1160	-0-	-49	-0-			1160 2			N	-0-						-0-
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-			2166 2			N	-0-						-0-
09		1320 N	873	-0-	-447	-0-			873 2			N	-0-						-0-
10		1147 N	880	-0-	-267	-0-			880 2			N	-0-						-0-
11		1320 N	1119	-0-	-201	-0-			1119 2			N	-0-						-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125							
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC		256690							
KHC SWD		WELL #: 2		RRCID -> 275813		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KHC SWD 1		WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540	
06	8370 X	3408	-0-	-4962	-0-	3408	2		67
07	8649 X	4350	-0-	-4299	-0-	4350	2		67
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		67
09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		67
10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		67
11	4230 X	3944	-0-	-286	-0-	3944	2		67
REMORA OPERATING, LLC		701613							
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT												CNTY: MCMULLEN			
//CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 701613															
WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	9210 X	8502	-0-	-708	-0-	82	1	8413	2	N	6			33	
						7	9								
07	9269 X	8906	-0-	-363	-0-	215	1	8684	2	N	6	25	1	14	
						7	9								
08	9207 X	8764	-0-	-443	-0-	97	1	8659	2	N	7			21	
						8	9								
09	8910 X	8674	-0-	-236	-0-	8668	2	6	9	N	5			26	
10	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9232	2	7	9	N	6			32	
11	8610 X	8254	-0-	-356	-0-	5	1	8248	2	N	1			3	
						1	9								
DILWORTH GAS UNIT #1												WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848			
06	990 N	859	-0-	-131	-0-	8	1	850	2	N	1			5	
						1	9								
07	1116 N	962	-0-	-154	-0-	23	1	938	2	N	1	3	1	3	
						1	9								
08	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	12	1	1072	2	N	1			3	
						1	9								
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1			4	
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	791	2	1	9	N	1			5	
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1	1	1637	2	N	-0-			5	
DILWORTH, J. C. JR.												WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DILWORTH, J. C. JR.												WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A			
06	43500 X	41123	-0-	-2377	-0-	394	1	40696	2	N	30			148	
						33	9								
07	44950 X	44683	-0-	-267	-0-	1077	1	43573	2	N	30	124	1	54	
						33	9								
08	44423 X	42455	-0-	-1968	-0-	469	1	41951	2	N	32			86	
						35	9								
09	42886 X	42886	-0-	-0-	-0-	42856	2	30	9	N	27			113	
10	44671 X	42534	-0-	-2137	-0-	42504	2	30	9	N	27			141	
11	43230 X	40987	-0-	-2243	-0-	23	1	40957	2	N	6			146	
						7	9								
DILWORTH, J. C. JR.												WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A			
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	47	1	4892	2	N	4			14	
						4	9								
07	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	75	1	3053	2	N	2	9	1	7	
						2	9								
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	54	1	4795	2	N	4			11	
						4	9								
09	4950 X	3659	-0-	-1291	-0-	3657	2	2	9	N	2			13	
10	5115 X	2895	-0-	-2220	-0-	2893	2	2	9	N	2			15	
11	4950 X	4242	-0-	-708	-0-	2	1	4239	2	N	1			15	
						1	9								

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613								
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
06	11370 X	9455	-0-	-1915	-0-	91 1	9356 2	N	7		38
						8 9					
07	11749 X	9644	-0-	-2105	-0-	233 1	9404 2	N	6	27 1	17
						7 9					
08	11129 X	9557	-0-	-1572	-0-	106 1	9443 2	N	7		24
						8 9					
09	9780 X	8184	-0-	-1596	-0-	8178 2	6 9	N	5		29
10	10013 X	9999	-0-	-14	-0-	9992 2	7 9	N	6		36
*11	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	5 1	9494 2	N	1		37
						1 9					
DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750		
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	20 1	2079 2	N	2		10
						2 9					
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	50 1	2010 2	N	1	6 1	5
						1 9					
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	23 1	2038 2	N	2		7
						2 9					
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2084 2	1 9	N	1		8
10	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1993 2	1 9	N	1		9
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1 1	1981 2	N	-0-		10
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469		
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16 1	1621 2	N	1		5
						1 9					
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	40 1	1623 2	N	1	5 1	1
						1 9					
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	18 1	1634 2	N	1		2
						1 9					
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1661 2	1 9	N	1		3
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842 2	1 9	N	1		4
*11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1 1	1661 2	N	-0-		4
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SEA EAGLE FORD, LLC					760785															
SEALY, GOERGE EST.			WELL #:		1	RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10776 - 10876								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8280	X	953	-0-	-7327		-0-		540	1		403	2	N	9					73
									10	9										
07	6851	X	3630	-0-	-3221		-0-		580	1		3050	2	N	-0-					73
08	4867	X	3930	-0-	-937		-0-		403	1		3516	2	N	10					83
									11	9										
09	4230	X	2879	-0-	-1351		-0-		188	1		2691	2	N	-0-					83
10	3627	X	1097	-0-	-2530		-0-		351	1		746	2	N	-0-					83
11	3810	X	2457	-0-	-1353		-0-		104	1		2340	2	N	12					95
									13	9										

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)					24811 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915						
Y BAR					WELL #:	1	RRCID -> 228791	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 12137	PERF.11302 - 11371	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SUTTON PRODUCING CORP.					831283											
DILWORTH, J. B. I					WELL #:		1	RRCID -> 000160		COMPL. DATE 02/01/1955		TOTAL DEPTH 12758		PERF.11170 - 11270		
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-	-0-					
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-					
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-					
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-					
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					

WHEELER				WELL #:			RRCID -> 107331	COMPL. DATE 08/20/1983	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER					WELL #:		2	RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279		
06	780	N	467	-0-	-313		-0-	467	2	Y	-0-			42
07	DLQ	G-10	467	-0-	467		467	467	2	Y	-0-			42
08	DLQ	G-10	673	-0-	673		1140	673	2	Y	-0-			42
09	DLQ	G-10	1007	-0-	1007		2147	1007	2	Y	-0-			42
10	DLQ	G-10	835	-0-	835		2982	835	2	Y	-0-			42
*11		2900	N	652	-0-	-2248	734	652	2	Y	-0-			42

HENRY, ALLYE					WELL #:	3	RRCID -> 253461	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 11399	PERF.11262	- 11296
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	7059	2	N	-0-	-0-
07	7471	X	6512	-0-	-959	-0-	6512	2	N	-0-	-0-
08	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	6991	2	N	-0-	-0-
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2	N	-0-	-0-
*10	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2	N	-0-	-0-
*11	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2	N	-0-	-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)				24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973										
SBR				WELL #: 164	RRCID -> 166203	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 6856 - 7100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUFF				WELL #: 4	RRCID -> 167868	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL	DEPTH 11320	PERF. 7933 - 7941					
06	573 N	156	-0-	-417	-0-	28 1	128 2	Y		-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	42 1	185 2	Y		-0-				-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38 1	155 2	Y		-0-				-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	24 1	79 2	Y		-0-				-0-
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	18 1	78 2	Y		-0-				-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	34 1	143 2	Y		-0-				-0-
DOERING RANCH (GEORGETOWN)				25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
HARLAN, R. K.				WELL #: 1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL	DEPTH 6291	PERF. N/A					
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	223 1	2091 2	Y		2	3 1			4
07	2480 N	2105	-0-	-375	-0-	186 1	1916 2	Y		3	3 1			4
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	181 1	1771 2	Y		2	4 1			2
09	2310 N	1685	-0-	-625	-0-	181 1	1502 2	Y		2	2 1			2
10	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	194 1	1600 2	Y		2	2 1			2
11	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	191 1	1591 2	Y		3	4 1			1
HARLAN, R. K.				WELL #: 3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL	DEPTH 6292	PERF. N/A					
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	173 1	1619 2	Y		1	2 1			3
07	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	151 1	1557 2	Y		2	2 1			3
08	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	149 1	1462 2	Y		1	3 1			1
09	1800 N	1333	-0-	-467	-0-	143 1	1188 2	Y		2	2 1			1
10	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	158 1	1309 2	Y		2	1 1			2
11	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	154 1	1288 2	Y		2	3 1			1
HARLAN, R. K.				WELL #: 2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL	DEPTH 6264	PERF. N/A					
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	133 1	1249 2	N		1	2 1			3
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	93 1	960 2	N		2	2 1			3
08	1085 N	971	-0-	-114	-0-	90 1	880 2	N		1	3 1			1
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	112 1	932 2	N		2	2 1			1
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	123 1	1017 2	N		2	1 1			2
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	124 1	1034 2	N		2	3 1			1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2940 X	2404	-0-	-536	-0-	231 1	2164 2	N	8					51
07	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	232 1	2396 2	N	5					56
08	2883 X	2377	-0-	-506	-0-	219 1	2148 2	N	9					65
09	2730 X	1390	-0-	-1340	-0-	149 1	1241 2	N	-0-					65
10	2635 X	1383	-0-	-1252	-0-	148 1	1225 2	N	9					74
11	2550 X	1410	-0-	-1140	-0-	151 1	1259 2	N	-0-					74
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
06	1680 N	1136	-0-	-544	-0-	109 1	1027 2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1019	-0-	-438	-0-	90 1	929 2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1095	-0-	-269	-0-	101 1	994 2	N	-0-					-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	136 1	1130 2	N	-0-					-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	245 1	2024 2	N	-0-					-0-
*11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	182 1	1518 2	N	-0-					-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34 1	318 2	N	-0-					288
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 2	N	-0-					288
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	280 2	N	-0-					288
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	50 1	417 2	N	-0-					288
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34 1	279 2	N	-0-					288
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2	N	20					308
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	223 1	2094 2	N	-0-					-0-
07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	205 1	2116 2	N	-0-					-0-
08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	182 1	1783 2	N	-0-					-0-
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	199 1	1654 2	N	-0-					-0-
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	238 1	1966 2	N	-0-					-0-
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	215 1	1792 2	N	-0-					-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	128 1	1205 2	N	-0-					40
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	130 1	1343 2	N	-0-					40
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	140 1	1372 2	N	-0-					40
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	148 1	1227 2	N	-0-					40
10	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	138 1	1139 2	N	-0-					40
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	146 1	1222 2	N	-0-					40
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	73 1	681 2	N	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	69 1	708 2	N	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45 1	442 2	N	-0-					-0-
09	600 N	296	-0-	-304	-0-	32 1	264 2	N	-0-					-0-
10	620 N	364	-0-	-256	-0-	39 1	325 2	N	-0-					-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	80 1	667 2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6060 X	5319	-0-	-741	-0-	512	1	4807	2	N	-0-			157
07	6262 X	5637	-0-	-625	-0-	498	1	5139	2	N	-0-			157
08	5611 X	4755	-0-	-856	-0-	440	1	4315	2	N	-0-			157
09	5430 X	4870	-0-	-560	-0-	523	1	4347	2	N	-0-			157
10	5642 X	4938	-0-	-704	-0-	533	1	4405	2	N	-0-			157
11	5460 X	3934	-0-	-1526	-0-	421	1	3513	2	N	-0-			157
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-			2
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	17	1	171	2	N	1			3
						1	9							
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-			3
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	1			4
						1	9							
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	N	-0-			4
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	2	N	-0-			4
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
06	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	174	1	1630	2	N	2	3	1	6
						2	9							
07	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	146	1	1511	2	N	2	3	1	5
						2	9							
08	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	151	1	1481	2	N	3	5	1	3
						3	9							
09	1800 N	1501	-0-	-299	-0-	161	1	1338	2	N	2	3	1	2
						2	9							
10	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	165	1	1366	2	N	3	2	1	3
						3	9							
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	168	1	1403	2	N	3	5	1	1
						3	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248														
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1002	2	N	2	5	1	9
						2	9							
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	111	1	1149	2	N	4	5	1	8
						4	9							
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	4	8	1	4
						4	9							
09	1110 N	993	-0-	-117	-0-	106	1	881	2	N	5	5	1	4
						6	9							
10	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	136	1	1120	2	N	3	3	1	4
						3	9							
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	152	1	1267	2	N	5	7	1	2
						6	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288														
06	810 N	665	-0-	-145	-0-	64	1	599	2	N	2	4	1	8
						2	9							
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	N	2	4	1	6
						2	9							
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	N	2	5	1	3
						2	9							
09	660 N	459	-0-	-201	-0-	49	1	408	2	N	2	3	1	2
						2	9							
10	930 N	627	-0-	-303	-0-	67	1	557	2	N	3	2	1	3
						3	9							
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	696	2	N	3	5	1	1
						3	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3900 X	3090	-0-	-810	-0-	297 4 9	1	2789	2 N	4	9 1			15
07	4030 X	2838	-0-	-1192	-0-	250 6 9	1	2582	2 N	5	8 1			12
08	3813 X	2793	-0-	-1020	-0-	258 6 9	1	2529	2 N	5	11 1			6
09	3090 X	2437	-0-	-653	-0-	261 7 9	1	2169	2 N	6	7 1			5
10	3193 X	1925	-0-	-1268	-0-	207 6 9	1	1712	2 N	5	4 1			6
11	3090 X	2339	-0-	-751	-0-	249 8 9	1	2082	2 N	7	10 1			3
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
06	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	127 2 9	1	1189	2 N	-0-				30
07	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	120 2 9	1	1236	2 N	2				32
08	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	107 1	1	1051	2 N	-0-				32
09	1320 N	994	-0-	-326	-0-	107 1	1	887	2 N	-0-				32
10	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	116 1	1	955	2 N	-0-				32
11	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	112 1 9	1	993	2 N	1				33
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	73 2 9	1	687	2 N	2	4 1			7
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	102 3 9	1	1053	2 N	3	4 1			6
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	128 3 9	1	1259	2 N	3	6 1			3
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	96 4 9	1	797	2 N	4	4 1			3
10	1147 N	983	-0-	-164	-0-	106 3 9	1	874	2 N	3	2 1			4
11	1350 N	914	-0-	-436	-0-	97 4 9	1	813	2 N	4	6 1			2
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	126 2 9	1	1186	2 N	2	5 1			9
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	158 2 9	1	1629	2 N	2	5 1			6
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	117 3 9	1	1150	2 N	3	6 1			3
09	1260 N	953	-0-	-307	-0-	102 3 9	1	848	2 N	3	3 1			3
10	1302 N	759	-0-	-543	-0-	82 2 9	1	675	2 N	2	2 1			3
11	1230 N	1058	-0-	-172	-0-	113 3 9	1	942	2 N	3	5 1			1
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76 1	1	712	2 N	-0-				-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	66 1	1	682	2 N	-0-				-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	61 1	1	598	2 N	-0-				-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	94 1	1	781	2 N	-0-				-0-
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	78 1	1	645	2 N	-0-				-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	70 1	1	585	2 N	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	287	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	256	1	2641	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2691	-0-	-316	-0-	249	1	2442	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2343	-0-	-627	-0-	252	1	2091	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2373	-0-	-696	-0-	256	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2279	-0-	-691	-0-	244	1	2035	2	N	-0-			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	24	1	222	2	Y	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	20	1	166	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	45	1	372	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	221	1	2073	2	N	2	7	1	13
						2	9							
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	224	1	2306	2	N	2	6	1	9
						2	9							
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2187	2	N	3	8	1	4
						3	9							
09	2310 N	1837	-0-	-473	-0-	197	1	1637	2	N	3	4	1	3
						3	9							
10	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	274	1	2265	2	N	2	2	1	3
						2	9							
11	2340 N	2223	-0-	-117	-0-	238	1	1982	2	N	3	5	1	1
						3	9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
06	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	191	1	1788	2	Y	15	24	1	22
						17	9							
07	2325 X	2159	-0-	-166	-0-	190	1	1960	2	Y	8			30
						9	9							
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	Y	24	27	1	27
						26	9							
09	2160 X	862	-0-	-1298	-0-	90	1	746	2	Y	24	32	1	19
						26	9							
10	2170 X	319	-0-	-1851	-0-	34	1	279	2	Y	5	15	1	9
						6	9							
11	2280 X	228	-0-	-2052	-0-	22	1	184	2	Y	20	24	1	5
						22	9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	296	1	2777	2	Y	17	29	1	27
						19	9							
07	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	228	1	2351	2	Y	9			36
						10	9							
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	282	1	2763	2	Y	28	32	1	32
						31	9							
09	3090 X	2647	-0-	-443	-0-	278	1	2312	2	Y	52	52	1	32
						57	9							
10	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	289	1	2392	2	Y	43	48	1	27
						47	9							
11	3090 X	2715	-0-	-375	-0-	279	1	2329	2	Y	97	103	1	21
						107	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. MARRS MCLEAN UNIT										25146 275 886261 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIO			
										RRCID -> 261622		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6344 - 6418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	371 7 9	1	3486	2	Y	6	55	1			50					
07	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	649 25 9	1	6694	2	Y	23					73					
08	9424 X	7986	-0-	-1438	-0-	736 35 9	1	7215	2	Y	32	52	1			53					
09	9120 X	8715	-0-	-405	-0-	918 166 9	1	7631	2	Y	151	127	1			77					
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	1039 213 9	1	8590	2	Y	194	174	1			97					
11	7740 X	6341	-0-	-1399	-0-	675 32 9	1	5634	2	Y	29	105	1			21					
MARRS MCLEAN UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 263312		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577					
06	4770 X	4435	-0-	-335	-0-	425 26 9	1	3984	2	Y	24	35	1			32					
07	4743 X	4637	-0-	-106	-0-	409 11 9	1	4217	2	Y	10					42					
08	4743 X	4253	-0-	-490	-0-	391 33 9	1	3829	2	Y	30	36	1			36					
09	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	410 97 9	1	3408	2	Y	88	77	1			47					
10	4650 X	3797	-0-	-853	-0-	404 58 9	1	3335	2	Y	53	64	1			36					
11	4500 X	3225	-0-	-1275	-0-	343 22 9	1	2860	2	Y	20	47	1			9					
MARRS MCLEAN UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 271820		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278					
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	287 13 9	1	2697	2	N	12	20	1			19					
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	296 7 9	1	3050	2	N	6					25					
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	271 10 9	1	2655	2	N	9	17	1			17					
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	297 41 9	1	2468	2	N	37	34	1			20					
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	311 19 9	1	2574	2	N	17	24	1			13					
*11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	357 37 9	1	2978	2	N	34	39	1			8					
DOS ANOS (HOCKLEY) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. "77"										25559 275 891175 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN			
										RRCID -> 153727		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2172 - 2180					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/29/2018 - P/A 08/29/18											
BAKER "4"										WELL #: 2		RRCID -> 180828		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/28/2018 - P/A 06/28/18											

DOUGLAS (FRIO 1560)				25855 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS				487108								
BUCHANAN, E. A.				WELL #: 3	RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-)				26261 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION				946195								
DUBOSE, GEORGIA				WELL #: 1	RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138			
06	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	4300	3	57 9	Y	52	80 1	63
07	4712 X	4386	-0-	-326	-0-	4338	3	48 9	Y	44	75 1	32
08	4712 X	4231	-0-	-481	-0-	4170	3	61 9	Y	55		87
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4385	3	59 9	Y	54	78 1	63
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4753	3	54 9	Y	49	84 1	28
*11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4509	3	73 9	Y	66	40 1	54
DUBOSE -A- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210			
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	91	3	1 9	Y	1	2 1	2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1 9	Y	1	2 1	1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DUBOSE -B- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258			
06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1221	3	17 9	Y	15	24 1	19
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	3	14 9	Y	13	22 1	10
08	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1215	3	18 9	Y	16		26
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17 9	Y	15	23 1	18
10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1246	3	14 9	Y	13	23 1	8
11	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1063	3	17 9	Y	15	10 1	13
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129			
06	660 N	355	-0-	-305	-0-	352	3	3 9	Y	3	5 1	4
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7 9	Y	6	7 1	3
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6 9	Y	5		8
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8 9	Y	7	8 1	7
10	558 N	210	-0-	-348	-0-	208	3	2 9	Y	2	7 1	2
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	317	3	6 9	Y	5	3 1	4
BORCHERS, H. F.				WELL #: 1	RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)														
YATES ENERGY CORPORATION														
CAMPBELL-HAHN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	930 N	803	-0-	-127	-0-	792	3	11	9	Y	10	16	1	13
07	992 N	768	-0-	-224	-0-	760	3	8	9	Y	7	14	1	6
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15			21
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	3	14	9	Y	13	19	1	15
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	Y	14	22	1	7
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	Y	21	12	1	16
DUBOSE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126														
06	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	9986	3	132	9	Y	120	163	1	129
07	9672 X	9360	-0-	-312	-0-	9257	3	103	9	Y	94	156	1	67
08	9672 X	8310	-0-	-1362	-0-	8191	3	119	9	Y	108			175
09	9360 X	8613	-0-	-747	-0-	8497	3	116	9	Y	105	155	1	125
10	9672 X	6456	-0-	-3216	-0-	6384	3	72	9	Y	65	143	1	47
11	9360 X	8644	-0-	-716	-0-	8506	3	138	9	Y	125	74	1	98
CAMPBELL-HAHN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125														
06	5760 X	5477	-0-	-283	-0-	5405	3	72	9	Y	65	97	1	76
07	5952 X	5438	-0-	-514	-0-	5377	3	61	9	Y	55	92	1	39
08	5952 X	5125	-0-	-827	-0-	5051	3	74	9	Y	67			106
09	5490 X	4972	-0-	-518	-0-	4906	3	66	9	Y	60	92	1	74
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5669	3	65	9	Y	59	100	1	33
*11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5446	3	88	9	Y	80	48	1	65
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DILWORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113														
06	840 N	676	-0-	-164	-0-	290	1	73	3	N	270	174	1	508
						16	4	297	9					
07	1519 N	779	-0-	-740	-0-	310	1	56	3	N	369	522	1	355
						7	4	406	9					
08	1085 N	889	-0-	-196	-0-	310	1	10	4	N	517	703	1	169
						569	9							
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	1	4	N	462	176	1	455
						508	9							
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	310	1	1	4	N	460	351	1	564
						506	9							
11	870 N	510	-0-	-360	-0-	300	1	38	3	N	141	1	0	217
						17	4	155	9					
DILWORTH														
WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291														
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1645	3	34	9	N	31	9	0	240
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1162	3	1	4	N	218	2	0	300
						240	9							
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	885	3	298	9	N	271	351	1	220
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1135	3	268	9	N	244			464
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1245	3	8	4	N	258	357	1	365
						284	9							
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	813	3	173	9	N	157	349	1	173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	300 1	810 3	N	425	1 0	524 1		415	
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	168 4	468 9	N	378	1 0	527 1		265	
08	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	310 1	700 3	N	328	4 0	176 1		413	
09	1740 N	790	-0-	-950	-0-	79 4	416 9	N	339	338 1			414	
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	310 1	914 3	N	424	178 1			660	
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	36 4	361 9	N	334	2 0	356 1		636	
						300 1	117 4	N						
						373 9								
						300 1	33 4	N						
						466 9								
						300 1	843 3	N						
						113 4	367 9							
DILWORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513														
06	1110 N	781	-0-	-329	-0-	300 1	204 3	N	247	171 1			278	
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	5 4	272 9	N	292	355 1			215	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	290 1	846 3	N	228	6 0	354 1		83	
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	321 9			241				324	
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	310 1	506 3	N	245	349 1			220	
11	1050 N	379	-0-	-671	-0-	13 4	251 9	N	137				357	
						290 1	204 3	N						
						265 9								
						240 1	639 3	N						
						270 9								
						190 1	38 3	N						
						151 9								
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071														
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	237 1	2228 3	N	478	4 0	348 1		382	
07	2914 X	742	-0-	-2172	-0-	94 4	526 9	N	364	352 1			394	
08	2914 X	2195	-0-	-719	-0-	300 1	42 4	N	366	2 0	345 1		413	
09	3090 X	1555	-0-	-1535	-0-	400 9			335	2 0	172 1		574	
10	3193 X	2268	-0-	-925	-0-	310 1	1427 3	N	427	1 0	358 1		642	
11	3090 X	402	-0-	-2688	-0-	55 4	403 9	N	263	528 1			377	
						300 1	872 3	N						
						14 4	369 9							
						300 1	1486 3	N						
						12 4	470 9							
						110 1	3 4	N						
						289 9								
GLASS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773														
06	18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	18409 3	1 4	N	231	6 0	177 1		225	
07	15686 X	15052	-0-	-634	-0-	254 9			160	1 8			204	
08	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	14875 3	1 4	N	168	5 0	175 1		192	
09	18660 X	14779	-0-	-3881	-0-	176 9			192	4 0	175 1		205	
10	19282 X	10741	-0-	-8541	-0-	16176 3	1 4	N	140	5 0			340	
11	18660 X	14731	-0-	-3929	-0-	185 9			212	12 0	348 1		192	
						14568 3	211 9	N						
						10587 3	154 9	N						
						14498 3	233 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																																																																										
FORREST WHEELER 'B'															WELL #: 1H															RRCID -> 267466															COMPL. DATE 07/10/2012															TOTAL DEPTH 11396															PERF.11998 - 17049														
M	O		ALLOW		CODE	GAS		PROD	INJECT.		(I)	GAS		LIFT	(L)	MONTHLY		STATUS	(CODE)	CUMU		STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT		DISPOSITIONS		*	AMT		CODE	C	M	COND		PROD	*	AMT		DISPOSITIONS		*	AMT		CODE	EOM		BALANCE																																							
06			1890		X			835			-0-			-1055			-0-			70			1			6			4	555		3			N			185			1			0			313			1			470																																				
07			2486		X			2486			-0-			-0-			-0-			150			1			6			4	2095		3			N			214			2			0			179			1			503																																				
08			620		X			-0-			-0-			-620			-0-													204		9			N			-0-												503																																							
09			840		X			-0-			-0-			-840			-0-													235		9			N			-0-												503																																							
10			0		N			-0-			-0-			-0-			-0-																		N			-0-												503																																							
11			0		N			-0-			-0-			-0-			-0-																		N			1												504																																							
EDWARDS															WELL #: 4H															RRCID -> 267739															COMPL. DATE 02/20/2013															TOTAL DEPTH 11740															PERF.11945 - 16096														
06			2231		N			2231			-0-			-0-			-0-			1459			3						712	60		4			N			647			177			1						779																																							
07			1327		N			1327			-0-			-0-			-0-			1086			3						197	44		4			N			179			435			1						523																																							
08			1151		N			1151			-0-			-0-			-0-			697			3						415	39		4			N			377			533			1						367																																							
09			1024		N			1024			-0-			-0-			-0-			738			3						252	34		4			N			229									596																																										
10			989		N			989			-0-			-0-			-0-			783			3						185	21		4			N			168			351			1						413																																							
*11			1274		N			1274			-0-			-0-			-0-			1043			3						188	43		4			N			171			178			1						406																																							
DILWORTH															WELL #: 5H															RRCID -> 268484															COMPL. DATE 11/07/2012															TOTAL DEPTH 11435															PERF.11734 - 16876														
06			0		N			-0-			-0-			-0-			-0-																		N			-0-												134																																							
07			0		N			-0-			-0-			-0-			-0-																		N			-0-												134																																							
08			0		N			-0-			-0-			-0-			-0-																		N			-0-												134																																							
09			0		N			-0-			-0-			-0-			-0-																		N			-0-												134																																							
10			0		N			-0-			-0-			-0-			-0-																		N			-0-												134																																							
11			0		N			-0-			-0-			-0-			-0-																		N			-0-												134																																							
SCARBOROUGH															WELL #: 1H															RRCID -> 268497															COMPL. DATE 12/06/2012															TOTAL DEPTH 13377															PERF.13329 - 18011														
06			6090		X			5607			-0-			-483			-0-			5542			3						56	9		4			N			51			2			0						196																																							
07			5952		X			5039			-0-			-913			-0-			4991			3						39	9		4			N			35												232																																							
08			5828		X			4643			-0-			-1185			-0-			4601			3						34	8		4			N			31			168			1						95																																							
09			5640		X			4364			-0-			-1276			-0-			4319			3						39	6		4			N			35												130																																							
10			5797		X			4660			-0-			-1137			-0-			4610			3						43	7		4			N			39			1			0						168																																							
11			5610		X			4961			-0-			-649			-0-			4900			3						54	7		4			N			49			2			0						215																																							
WK GU 8															WELL #: 1H															RRCID -> 268997															COMPL. DATE 11/16/2012															TOTAL DEPTH 10158															PERF.10803 - 15404														
06			690		N			503			-0-			-187			-0-			347			3						146	10		4			N			133			176			1						217																																							
07			419		N			419			-0-			-0-			-0-			314			3						95	10		4			N			86												303																																							
08			434		N			200			-0-			-234			-0-			3			4						3	197		9			N			179			175			1						307																																							
09			510		N			292			-0-			-218			-0-			229			3						56	7		4			N			51												358																																							
10			439		N			439			-0-			-0-			-0-			225			3						208	6		4			N			189			176			1						371																																							
11			180		N			93			-0-			-87			-0-			82			3							11		9			N			10												381																																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
HOUSE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 269628														
COMPL. DATE 12/21/2012														
TOTAL DEPTH 12719														
PERF.13130 - 16537														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10350 X	8025	-0-	-2325	-0-	7799	3	38	4	N	171	1	0	254
07	8990 X	8006	-0-	-984	-0-	188	9	7815	3	42	4	N	135	214
08	8742 X	7528	-0-	-1214	-0-	149	9	7312	3	39	4	N	161	194
09	8430 X	7596	-0-	-834	-0-	177	9	7403	3	29	4	N	149	337
10	8308 X	7253	-0-	-1055	-0-	164	9	7060	3	29	4	N	149	483
11	8040 X	7331	-0-	-709	-0-	164	9	7112	3	29	4	N	173	113
						190	9							
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 4H RRCID -> 269630														
COMPL. DATE 11/24/2012														
TOTAL DEPTH 11701														
PERF.12000 - 15962														
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	170	1	37	4	N	437	376	1	277
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	481	9	300	1	7	4	N	347	272
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	382	9	250	1	17	4	N	354	449
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	389	9	300	1	17	4	N	354	449
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	389	9	300	1	3	4	N	298	747
11	630 N	520	-0-	-110	-0-	328	9	240	1	3	4	N	252	478
						277	9							
WK GU 9														
WELL #: 1H RRCID -> 269632														
COMPL. DATE 03/17/2013														
TOTAL DEPTH 10618														
PERF.11000 - 15554														
06	4980 X	3782	-0-	-1198	-0-	3342	3	145	4	N	268	336	1	437
07	5146 X	3680	-0-	-1466	-0-	295	9	3325	3	140	4	N	195	445
08	5146 X	3835	-0-	-1311	-0-	215	9	3193	3	130	4	N	465	557
09	4470 X	3609	-0-	-861	-0-	512	9	3075	3	129	4	N	368	395
10	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	405	9	3179	3	130	4	N	412	617
11	3780 X	3575	-0-	-205	-0-	453	9	3011	3	120	4	N	404	282
						444	9							
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 3H RRCID -> 269922														
COMPL. DATE 11/24/2012														
TOTAL DEPTH 12048														
PERF.12141 - 16788														
06	2596 N	2318	-0-	-278	-0-	290	1	1532	3	N	437	2	0	355
07	3100 N	3303	-0-	203	203	15	4	481	9	N	372	3	0	548
08	3498 X	3295	-0-	-203	-0-	310	1	2561	3	N	346	2	0	368
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	23	4	409	9	N	579	1	0	587
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	300	1	2596	3	N	308	2	0	537
*11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	18	4	381	9	N	355	4	0	533
						280	1	1642	3	N				
						9	4	637	9					
						310	1	2344	3	N				
						17	4	339	9					
						260	1	1592	3	N				
						25	4	391	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
ZAVISCH NORTH UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 270029														
COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	7650 X	3421	-0-	-4229	-0-	3401	3	10	4	N	9			189
07	8246 X	6718	-0-	-1528	-0-	6600	3	23	4	N	86			275
08	8246 X	6635	-0-	-1611	-0-	6506	3	21	4	N	98	176	1	197
09	7980 X	6036	-0-	-1944	-0-	5940	3	16	4	N	73			270
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5205	3	14	4	N	91			361
11	6510 X	4555	-0-	-1955	-0-	4464	3	12	4	N	72	1	0	72
						79	9							
ZAVISCH NORTH UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270052														
COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
06	4500 X	4230	-0-	-270	-0-	4037	3	30	4	N	148	5	0	158
07	4743 X	4310	-0-	-433	-0-	4133	3	32	4	N	132	5	0	285
08	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	4073	3	38	4	N	166	4	0	272
09	4590 X	4057	-0-	-533	-0-	3897	3	32	4	N	116	4	0	384
10	4526 X	3846	-0-	-680	-0-	3653	3	30	4	N	148	3	0	529
11	4230 X	3925	-0-	-305	-0-	3733	3	30	4	N	147	7	0	312
						162	9							
DONNELL C														
WELL #: 2H RRCID -> 270053														
COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	285	1	1779	3	N	507	4	0	112
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	558	9					2	8	
08	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	300	1	1925	3	N	478	3	0	410
09	2610 X	2344	-0-	-266	-0-	300	1	1582	3	N	904	2	0	267
10	2697 X	2271	-0-	-426	-0-	310	1	1532	3	N	436	2	0	171
11	2790 X	1327	-0-	-1463	-0-	250	1	1290	3	N	586	2	0	587
						28	4	645	9					
						174	9							
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298														
COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
06	4350 X	3578	-0-	-772	-0-	3089	3	79	4	N	373	1	0	418
07	4495 X	4117	-0-	-378	-0-	3732	3	137	4	N	225	176	1	467
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	3890	3	165	4	N	408	501	1	374
09	4080 X	3908	-0-	-172	-0-	3590	3	146	4	N	156			530
10	4216 X	4094	-0-	-122	-0-	3745	3	143	4	N	187	175	1	542
11	4350 X	3784	-0-	-566	-0-	3526	3	130	4	N	116	3	0	476
						128	9							

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1013

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DILWORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 068596 14H	ASSOCIATED RRCID -> 270655		CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6540 X	2540	-0-	-4000	-0-			2148 388 9	3	4	4	N	353	1 1 8	0	178	1	555
07	6758 X	3762	-0-	-2996	-0-			3169 3	3	593	9	N	539	6 0	0	851	1	237
08	6758 X	3057	-0-	-3701	-0-			2580 3	3	477	9	N	434	6 0	0	479	1	186
09	4380 X	2418	-0-	-1962	-0-			2047 369 9	3	2	4	N	335	4 0	0			517
10	2883 X	1393	-0-	-1490	-0-			1018 372 9	3	3	4	N	338	638	1			217
11	3630 X	1188	-0-	-2442	-0-			982 172 9	3	34	4	N	156					373
LOWRY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 271140	COMPL. DATE 04/18/2013				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457							
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
DILWORTH				WELL #:	16H	RRCID -> 271149	COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474							
06	2340 X	1628	-0-	-712	-0-			1307 319 9	3	2	4	N	290	1 0	0	2	8	647
07	2418 X	1840	-0-	-578	-0-			1421 3	3	419	9	N	381	1 0	0	836	1	191
08	2418 X	1725	-0-	-693	-0-			1361 3	3	364	9	N	331	335 1	1			187
09	2040 X	1539	-0-	-501	-0-			1140 393 9	3	6	4	N	357	1 0	0			543
10	1674 X	991	-0-	-683	-0-			709 261 9	3	21	4	N	237	2 0	0	558	1	220
11	1770 X	1762	-0-	-8	-0-			1307 430 9	3	25	4	N	391	1 0	0	179	1	431
DILWORTH				WELL #:	6H	RRCID -> 271562	COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825							
06	1140 N	179	-0-	-961	-0-			6 166 9	3	7	4	N	151	3 0	0	178	1	201
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-			570 202 9	3	1	4	N	184	6 0	0			379
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-			600 3	3	227	9	N	206	6 0	0	345	1	234
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-			536 209 9	3	13	4	N	190	3 0	0			421
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-			464 199 9	3	6	4	N	181	3 0	0			599
11	810 N	399	-0-	-411	-0-			223 3	3	176	9	N	160	5 0	0	601	1	153
BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID -> 271743	COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500							
06	20940 X	18847	-0-	-2093	-0-			18414 367 9	3	66	4	Y	334	503	1			163
07	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-			17470 175 9	3	65	4	Y	159	87	1			235
08	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-			16692 147 9	3	59	4	Y	134	28	0	88	1	253
09	19980 X	11868	-0-	-8112	-0-			11487 341 9	3	40	4	Y	310	20	0	178	1	365
10	19716 X	16203	-0-	-3513	-0-			15695 461 9	3	47	4	Y	419	22	0	633	1	129
11	18840 X	13823	-0-	-5017	-0-			13419 360 9	3	44	4	Y	327	32	0	255	1	169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 271745														
COMPL. DATE 02/18/2014														
TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	20400 X	19071	-0-	-1329	-0-	18646	3	58	4	Y	334	544	1	163
07	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	367	9	61	4	Y	165	87	1	241
08	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	182	9	66	4	Y	152	46	0	257
09	18510 X	16470	-0-	-2040	-0-	18881	3	55	4	Y	330	40	0	367
10	19127 X	18996	-0-	-131	-0-	167	9	59	4	Y	437	37	0	130
11	18510 X	18418	-0-	-92	-0-	16052	3	49	4	Y	441	60	0	218
						363	9							
						481	9							
						485	9							
DILWORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 271794														
COMPL. DATE 04/23/2013														
TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
06	4080 X	2059	-0-	-2021	-0-	1783	3	276	9	N	251	3	0	498
07	4216 X	3079	-0-	-1137	-0-	1	8	782	9	N	711	1	0	175
08	4216 X	2434	-0-	-1782	-0-	1972	3	462	9	N	420	489	1	106
09	3960 X	2180	-0-	-1780	-0-	1708	3	7	4	N	423	1	0	529
						465	9							
10	2945 X	2136	-0-	-809	-0-	1634	3	8	4	N	449	513	1	465
						494	9							
11	2970 X	2678	-0-	-292	-0-	2218	3	10	4	N	409	4	0	345
						450	9							
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 272014														
COMPL. DATE 10/23/2013														
TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3288	3	261	9	Y	237	350	1	275
07	876 X	876	-0-	-0-	-0-	583	3	293	9	Y	266	230	1	311
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4085	3	212	9	Y	193	1	0	245
09	4260 X	252	-0-	-4008	-0-	56	3	196	9	Y	178	1	0	423
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	113			536
11	4170 X	2611	-0-	-1559	-0-	2269	3	342	9	Y	311	6	0	476
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 11H RRCID -> 272626														
COMPL. DATE 08/24/2013														
TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
06	3480 X	2682	-0-	-798	-0-	154	1	2174	3	Y	322	214	1	174
						354	9							
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	167	1	2161	3	Y	183	257	1	100
						201	9							
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	153	1	1854	3	Y	305	300	1	105
						42	4	336	9					
09	2970 X	1732	-0-	-1238	-0-	105	1	1184	3	Y	342	74	1	373
						67	4	376	9					
10	2759 X	2690	-0-	-69	-0-	161	1	1746	3	Y	631	451	1	553
						89	4	694	9					
11	2670 X	1518	-0-	-1152	-0-	108	1	771	3	Y	498	846	1	205
						91	4	548	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	165	1	1706	3	N	485	353	1	309
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	534	9	1656	3	N	379	354	1	334
08	2356 N	808	-0-	-1548	-0-	159	1	670	3	N	25	172	1	187
09	2400 N	1986	-0-	-414	-0-	417	9	1557	3	N	263	177	1	273
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	110	1	997	3	N	267	350	1	190
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28	9	847	3	N	180	169	1	201
						140	1							
						289	9							
						155	1							
						294	9							
						170	1							
						198	9							
WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
06	2130 X	144	-0-	-1986	-0-	144	3			N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
06	2880 X	2404	-0-	-476	-0-	2213	3	51	4	Y	127	8	0	56
07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	140	9	43	4	Y	212	5	0	130
08	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2136	3	48	4	Y	210	5	0	64
09	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	233	9	46	4	Y	229	3	0	66
10	2480 X	1276	-0-	-1204	-0-	2271	3	22	4	Y	225	1	0	181
11	2460 X	1068	-0-	-1392	-0-	231	9	16	4	Y	216	2	0	98
						2017	3							
						252	9							
						1006	3							
						248	9							
						814	3							
						238	9							
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	1616	3	484	9	N	440	536	1	268
07	2015 X	1857	-0-	-158	-0-	1414	3	443	9	N	403	600	1	71
08	2015 X	1487	-0-	-528	-0-	1151	3	336	9	N	305	112	1	264
09	2100 X	2019	-0-	-81	-0-	1542	3	477	9	N	434	449	1	249
10	2170 X	1449	-0-	-721	-0-	1045	3	404	9	N	367	296	1	320
11	2100 X	1282	-0-	-818	-0-	945	3	337	9	N	306	418	1	208

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	3689	3	82	4	Y	524	731	1	183
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	576	9	351	4	Y	395	455	1	123
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	3677	3	294	4	Y	431	321	1	233
09	5070 X	4868	-0-	-202	-0-	435	9	394	4	Y	505	1	0	112
10	5239 X	3779	-0-	-1460	-0-	3716	3	361	4	Y	294	230	1	176
*11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	474	9	253	4	Y	236	1	0	309
						3918	3							
						556	9							
						3095	3							
						323	9							
						3986	3							
						260	9							
DILWORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1538	3	381	9	N	346	2	0	259
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1326	3	426	9	N	387	1	0	298
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1449	3	441	9	N	401	1	0	175
09	1920 N	1680	-0-	-240	-0-	1286	3	394	9	N	358	1	0	532
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	871	3	213	4	N	238	1	0	267
11	1830 N	1081	-0-	-749	-0-	262	9	74	4	N	229	1	0	326
						755	3							
						252	9							
DILWORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554														
06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	300	1	2169	3	N	11	1	0	4
07	2604 X	2126	-0-	-478	-0-	17	4	12	9	N	143	87	1	61
08	2604 X	1338	-0-	-1266	-0-	290	1	1635	3	N	348	249	1	160
09	2520 X	447	-0-	-2073	-0-	44	4	157	9	N	14	162	1	12
10	2573 X	631	-0-	-1942	-0-	310	1	555	3	N	71	32	1	51
11	2490 X	721	-0-	-1769	-0-	90	4	383	9	N	28	61	1	18
						270	1	135	3	N				
						27	4	15	9	N				
						300	1	65	3	N				
						188	4	78	9	N				
						280	1	52	3	N				
						358	4	31	9	N				
DILWORTH														
WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	1980	3	1246	9	N	1133	8	0	550
07	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	1777	3	771	9	N	701	1	8	295
08	2759 X	1490	-0-	-1269	-0-	1162	3	14	4	N	285	5	0	130
09	3240 X	1564	-0-	-1676	-0-	314	9	30	4	N	427	2	0	370
10	3348 X	1540	-0-	-1808	-0-	1064	3	7	4	N	495	2	0	359
11	3240 X	1382	-0-	-1858	-0-	470	9	43	4	N	411	2	0	264
						988	3							
						545	9							
						887	3							
						452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 8H RRCID -> 273581														
COMPL. DATE 03/31/2014														
TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4980 X	2789	-0-	-2191	-0-	2235	3	61	4	N	448	7	0	267
07	5146 X	2104	-0-	-3042	-0-	493	9	45	4	N	408	4	0	72
08	2914 X	1943	-0-	-971	-0-	1610	3	105	4	N	307	3	0	264
09	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	449	9	484	9	N	440	5	0	249
10	2883 X	1935	-0-	-948	-0-	1500	3	15	4	N	370	3	0	320
11	2790 X	1692	-0-	-1098	-0-	338	9	90	4	N	312	6	0	208
						2196	3							
						1513	3							
						407	9							
						1259	3							
						343	9							
DILWORTH														
WELL #: 37H RRCID -> 273584														
COMPL. DATE 09/24/2014														
TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4070	3	3	4	Y	868	894	1	189
*07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	955	9	806	9	Y	733	735	1	187
*08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	4795	3	224	9	Y	204	380	1	11
*09	5160 X	4034	-0-	-1126	-0-	3645	3	2	4	Y	671	364	1	318
*10	5208 X	3527	-0-	-1681	-0-	3294	3	6	4	Y	552	689	1	181
11	5460 X	3138	-0-	-2322	-0-	738	9	9	4	Y	346	4	0	204
						2914	3							
						607	9							
						2748	3							
						381	9							
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 273595														
COMPL. DATE 06/20/2014														
TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
06	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	21590	3	69	4	N	59	14	0	209
07	22413 X	21575	-0-	-838	-0-	65	9	56	4	N	168	10	0	367
08	22599 X	20959	-0-	-1640	-0-	21334	3	31	4	N	142	8	0	312
09	21870 X	19452	-0-	-2418	-0-	185	9	22	4	N	61	8	0	187
10	22599 X	20017	-0-	-2582	-0-	20772	3	31	4	N	105	8	0	97
11	21720 X	16893	-0-	-4827	-0-	156	9	27	4	N	91	13	0	175
						19363	3							
						67	9							
						19870	3							
						116	9							
						16766	3							
						100	9							
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736														
COMPL. DATE 03/02/2014														
TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
06	7050 X	3712	-0-	-3338	-0-	3348	3	364	9	N	331	5	0	660
07	6851 X	3999	-0-	-2852	-0-	3831	3	168	9	N	153	3	0	468
08	6851 X	5304	-0-	-1547	-0-	5073	3	231	9	N	210	4	0	317
09	5670 X	5177	-0-	-493	-0-	4946	3	231	9	N	210	3	0	524
10	3999 X	3542	-0-	-457	-0-	3371	3	171	9	N	155	3	0	505
*11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	6898	3	373	9	N	339	11	0	276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596	RRCID -> 273737				COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930			
DILWORTH				WELL #:	8H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1337	3	303	9	N	275	3	0	356	1	178	
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1389	3	515	9	N	468	2	0	351	1	293	
08	2201 N	1673	-0-	-528	-0-	1289	3	4	4	N	345	2	0	519	1	117	
						380	9										
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1430	3	6	4	N	378	2	0			493	
						416	9										
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	813	3	2	4	N	213	1	0	504	1	201	
						234	9										
11	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	1120	3	8	4	N	334	2	0	180	1	353	
						367	9										
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274302				COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577			
06	3180 X	3131	-0-	-49	-0-	2733	3	36	4	Y	329	5	0	340	1	152	
						362	9										
07	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1727	3	22	4	Y	207	2	0	229	1	129	
						228	9										
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2372	3	28	4	Y	190	3	0	258	1	58	
						209	9										
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2315	3	28	4	Y	112	1	0	137	1	32	
						123	9										
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2571	3	32	4	Y	206	1	0	72	1	165	
						227	9										
*11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2191	3	29	4	Y	154	3	0	247	1	69	
						169	9										
KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 274701				COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628			
06	4590 X	1885	-0-	-2705	-0-	1533	3	352	9	Y	320	361	1			360	
07	2096 X	592	-0-	-1504	-0-	299	3	293	9	Y	266	301	1			325	
08	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1758	3	183	9	Y	166	269	1			222	
09	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9605	3	200	9	Y	182	7	0			397	
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6994	3	131	9	Y	119	5	0			511	
*11	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5541	3	339	9	Y	308	3	0	348	1	468	
GLADYS WHEELER A				WELL #:	6H	RRCID -> 274717				COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124			
06	4290 X	2816	-0-	-1474	-0-	2280	3	48	4	N	444	2	0	540	1	269	
						488	9										
07	4433 X	2131	-0-	-2302	-0-	1645	3	42	4	N	404	1	0	600	1	72	
						444	9										
08	2728 X	1997	-0-	-731	-0-	1580	3	83	4	N	304	112	1			264	
						334	9										
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2401	3	479	9	N	435	1	0	449	1	249	
10	2914 X	1901	-0-	-1013	-0-	1431	3	65	4	N	368	1	0	296	1	320	
						405	9										
11	2820 X	1910	-0-	-910	-0-	1512	3	60	4	N	307	1	0	418	1	208	
						338	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	8H	RRCID -> 275137		COMPL.	DATE 06/25/2014	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.12035	- 17283	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1800 X	1111	-0-	-689	-0-	689 3	23 4	Y			363	3 0	467 1	126	
07	1136 X	615	-0-	-521	-0-	399 9	27 4	Y			251	3 0	297 1	77	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	312 3	248 9	Y			225	181 1		121	
09	1110 N	258	-0-	-852	-0-	276 9	213 9	Y			194	272 1		43	
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	35 4	77 4	Y			417	2 0	209 1	249	
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	459 9									
						858 3	41 4	Y			254	5 0	144 1	354	
						279 9									
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	9H	RRCID -> 275142		COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12036	- 17377	
06	2520 X	1568	-0-	-952	-0-	1002 3	20 4	Y			496	4 0	433 1	172	
07	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	546 9	62 4	Y			421	2 0	460 1	131	
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1374 3	36 4	Y			513	3 0	365 1	276	
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	463 9	58 4	Y			529	5 0	684 1	116	
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1575 3	99 4	Y			335	3 0	249 1	199	
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	564 9									
						1492 3	65 4	Y			188	6 0	116 1	265	
						582 9									
						1690 3									
						369 9									
						855 3									
						207 9									
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	13H	RRCID -> 275158		COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12126	PERF.12100	- 17154	
06	4290 X	2372	-0-	-1918	-0-	2154 3	30 4	Y			171	209 1		24	
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	188 9	113 4	Y			375	256 1		143	
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	2104 3	98 4	Y			628	586 1		185	
09	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	413 9	116 4	Y			562	1 0	588 1	158	
10	2945 X	2008	-0-	-937	-0-	2336 3	97 4	Y			367	1 0	349 1	175	
11	3030 X	2523	-0-	-507	-0-	691 9	50 4	Y			457	1 0	529 1	102	
						2068 3									
						618 9									
						1507 3									
						404 9									
						1970 3									
						503 9									
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	14H	RRCID -> 275159		COMPL.	DATE 06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12097	- 17214	
06	3270 X	2677	-0-	-593	-0-	2053 3	63 4	Y			510	1 0	632 1	71	
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	561 9	203 4	Y			724	519 1		276	
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2107 3	128 4	Y			515	1 0	639 1	151	
09	3570 X	2785	-0-	-785	-0-	796 9	231 4	Y			533	2 0	533 1	149	
10	3348 X	1901	-0-	-1447	-0-	2144 3	188 4	Y			357	1 0	335 1	170	
11	3000 X	2491	-0-	-509	-0-	567 9	64 4	Y			444	2 0	513 1	99	
						1968 3									
						586 9									
						1320 3									
						393 9									
						1939 3									
						488 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DILWORTH										//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED //CONT.// 068596		CAPACITY				CNTY: KARNES			
										WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11448		PERF.12168 - 16900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4470 X	4467	-0-	-3	-0-	-0-		722	1	3051	3	Y	631	2	0	672	1	109	
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	-0-		694	9	3024	3	Y	629	1	0	571	1	166	
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-		709	1	3070	3	Y	612	1	0	698	1	79	
09	4470 X	4208	-0-	-262	-0-	-0-		692	9	2770	3	Y	694	2	0	429	1	342	
10	4619 X	3603	-0-	-1016	-0-	-0-		738	1	2091	3	Y	595	1	0	644	1	292	
11	4470 X	3226	-0-	-1244	-0-	-0-		673	9	1943	3	Y	487	2	0	415	1	362	
								675	1										
								763	9										
								857	1										
								655	9										
								747	1										
								536	9										
FORREST WHEELER 'B'																			
										WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11566		PERF.12129 - 16975	
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	1513	3	Y	722	3	0	846	1	388	
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-		794	9	1352	3	Y	546	2	8	636	1	296	
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1					2	0				
09	1770 N	701	-0-	-1069	-0-	-0-		601	9	991	3	Y	426	1	0	575	1	146	
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	469	9	Y	161	1	0	103	1	203	
11	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	-0-		9	4	424	3	Y	245	1	0	233	1	213	
								74	1	177	9			2	0				
								26	4	834	3	Y	287	2	0	381	1	117	
								149	1	270	9								
								40	4	722	3	Y		2	0				
								162	1	316	9								
								46	4										
DILWORTH																			
										WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11586		PERF.11976 - 18984	
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	-0-		4758	3	989	9	Y	899	2	0	904	1	359	
07	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-		5337	3	1030	9	Y	936	2	8	878	1	416	
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-		4754	3	954	9	Y	867	1	0	1061	1	217	
09	5760 X	5256	-0-	-504	-0-	-0-		4314	3	11	4	Y	846	5	0	540	1	519	
10	5952 X	5023	-0-	-929	-0-	-0-		931	9	9	4	Y	802	4	0	894	1	423	
11	6150 X	4461	-0-	-1689	-0-	-0-		4132	3	25	4	Y	815	8	0	887	1	343	
								882	9										
								3539	3										
								897	9										
DILWORTH																			
										WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11665 - 18830	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DILWORTH														
WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	5700 X	5540	-0-	-160	-0-	720	1	4049	3	Y	701	3 0	729 1	121
						771	9							
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	748	1	3934	3	Y	653	2 0	600 1	172
						718	9							
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	781	1	3714	3	Y	473	4 0	581 1	60
						520	9							
09	5550 X	4273	-0-	-1277	-0-	615	1	3050	3	Y	553	3 0	338 1	272
						608	9							
10	5735 X	3149	-0-	-2586	-0-	690	1	2084	3	Y	341	2 0	444 1	167
						375	9							
11	5550 X	3479	-0-	-2071	-0-	738	1	2220	3	Y	474	4 0	286 1	351
						521	9							
DILWORTH														
WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843														
06	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	916	1	5438	3	Y	1027	3 0	1085 1	177
						1130	9							
07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	902	1	5291	3	Y	820	1 0	779 1	217
						902	9							
08	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	968	1	5215	3	Y	897	3 0	996 1	115
						987	9							
09	7470 X	6628	-0-	-842	-0-	829	1	4671	3	Y	1025	3 0	632 1	505
						1128	9							
10	7719 X	5192	-0-	-2527	-0-	869	1	3532	3	Y	719	2 0	869 1	353
						791	9							
11	7470 X	5112	-0-	-2358	-0-	822	1	3420	3	Y	791	4 0	552 1	588
						870	9							
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981														
06	15960 X	12146	-0-	-3814	-0-	830	1	10139	3	N	1070	20 0	1219 1	306
						1177	9					1 8		
07	16492 X	11424	-0-	-5068	-0-	805	1	9545	3	N	965	13 0	1130 1	128
						12	4	1062	9					
08	14291 X	11639	-0-	-2652	-0-	855	1	9384	3	N	1273	5 0	1170 1	226
						1400	9							
09	13230 X	9682	-0-	-3548	-0-	766	1	8118	3	N	715	5 0	841 1	95
						11	4	787	9					
10	13578 X	10084	-0-	-3494	-0-	861	1	8310	3	N	823	3 0	327 1	588
						8	4	905	9					
11	12150 X	9803	-0-	-2347	-0-	778	1	7898	3	N	1020	3 0	1256 1	349
						5	4	1122	9					
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769														
06	9390 X	8273	-0-	-1117	-0-	163	1	7455	3	Y	595	4 0	609 1	91
						655	9							
07	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	166	1	7428	3	Y	69	3 0	256 1	17
						76	9							
08	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	162	1	7317	3	Y	428	2 0	281 1	162
						471	9							
09	7680 X	7499	-0-	-181	-0-	153	1	6930	3	Y	378	1 0	466 1	73
						416	9							
10	7936 X	7426	-0-	-510	-0-	158	1	6773	3	Y	450	4 0	320 1	199
						495	9							
11	7680 X	7602	-0-	-78	-0-	144	1	6627	3	Y	755	7 0	868 1	79
						831	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	479	1	2857	3	N	394	2 0	414 1	174
07	4681 X	4150	-0-	-531	-0-	433	9	3162	3	N	410	2 0	423 1	159
08	5270 X	3847	-0-	-1423	-0-	537	1	2879	3	N	388	1 0	343 1	203
09	5100 X	2039	-0-	-3061	-0-	451	9	1527	3	N	164	234 1		133
10	5270 X	3196	-0-	-2074	-0-	541	1	2349	3	N	312	1 0	243 1	201
11	4020 X	2579	-0-	-1441	-0-	427	9	1609	3	N	324	1 0	343 1	181
						332	1							
						180	9							
						504	1							
						343	9							
						614	1							
						356	9							
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
06	7980 X	7251	-0-	-729	-0-	144	1	6623	3	Y	440	12 0	468 1	150
07	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	484	9	6689	3	Y	899	9 0	817 1	223
08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	150	1	6487	3	Y	602	7 0	592 1	226
09	7530 X	6282	-0-	-1248	-0-	989	9	5644	3	Y	466	4 0	599 1	89
10	7626 X	6796	-0-	-830	-0-	144	1	6063	3	Y	537	2 0	386 1	238
11	7590 X	6288	-0-	-1302	-0-	662	9	5989	3	Y	154	4 0	372 1	16
						125	1							
						513	9							
						142	1							
						591	9							
						130	1							
						169	9							
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082														
06	12780 X	10851	-0-	-1929	-0-	766	1	8876	3	N	1099	12 0	1397 1	317
07	13175 X	10176	-0-	-2999	-0-	1209	9	8356	3	N	980	8 0	1010 1	279
08	12400 X	9920	-0-	-2480	-0-	740	1	1078	9		793	2 0	790 1	280
09	12000 X	9006	-0-	-2994	-0-	2	4	8258	3	N	964	2 0	1054 1	188
10	12121 X	9053	-0-	-3068	-0-	790	1	7229	3	N	830	1 0	420 1	597
11	10860 X	8680	-0-	-2180	-0-	872	9	1060	9		914	1 0	1078 1	432
						716	1	7331	3	N				
						1	4	913	9					
						808	1	6972	3	N				
						1	4							
						703	1							
						1005	9							
EDWARDS														
WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	6138	3	170	4	Y	1041	1311 1		140
07	7316 X	5739	-0-	-1577	-0-	1145	9	108	4	Y	1140	709 1		571
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	4377	3	145	4	Y	1158	1514 1		215
09	7440 X	6393	-0-	-1047	-0-	1254	9	152	4	Y	1079	969 1		325
10	7688 X	5242	-0-	-2446	-0-	5495	3	129	4	Y	1080	969 1		436
11	7440 X	4332	-0-	-3108	-0-	1274	9	104	4	Y	731	1067 1		100
						5054	3							
						1187	9							
						3925	3							
						1188	9							
						3424	3							
						804	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO EDWARDS				//CONT.// //CONT.//	27135 700 068596	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	8H	RRCID -> 277801	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11804	PERF.11963 - 17412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	20460 X	12639	-0-	-7821	-0-	11033	3	461	4	Y	1041	1345	1			140	
07	16027 X	12851	-0-	-3176	-0-	1145	9	11109	3	488	4	Y	1140	709	1	571	
08	14415 X	12256	-0-	-2159	-0-	1254	9	10558	3	468	4	Y	1118	1481	1	208	
09	13950 X	11812	-0-	-2138	-0-	1230	9	10195	3	431	4	Y	1078	961	1	325	
*10	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	1186	9	10233	3	453	4	Y	1080	969	1	436	
*11	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	1188	9	10096	3	426	4	Y	731	1067	1	100	
						804	9										
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	13H	RRCID -> 278054	COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 10995	PERF.11565 - 16633					
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	908	1	5421	3	N	1213	6 0	1274	1		535	
07	9486 X	8404	-0-	-1082	-0-	1334	9	6000	3	N	1259	5 0	1300	1		489	
08	10664 X	7800	-0-	-2864	-0-	1019	1	5463	3	N	1190	3 0	1054	1		622	
09	10320 X	4081	-0-	-6239	-0-	1385	9	2897	3	N	504	1 0	717	1		408	
10	10664 X	6470	-0-	-4194	-0-	1028	1	4457	3	N	960	1 0	748	1		619	
11	8130 X	5312	-0-	-2818	-0-	1309	9	3053	3	N	995	2 0	1054	1		558	
						630	1										
						554	9										
						957	1										
						1056	9										
						1164	1										
						1095	9										
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	12H	RRCID -> 278748	COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11055	PERF.11377 - 16885					
06	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	876	1	5226	3	N	1425	7 0	1497	1		628	
07	9486 X	8396	-0-	-1090	-0-	1568	9	5785	3	N	1480	5 0	1528	1		575	
08	10664 X	7796	-0-	-2868	-0-	983	1	5267	3	N	1398	4 0	1238	1		731	
09	10320 X	9510	-0-	-810	-0-	1628	9	6612	3	N	1328	2 0	981	1		1076	
10	10664 X	6459	-0-	-4205	-0-	991	1	4297	3	N	1126	1 0	1474	1		727	
11	8130 X	5352	-0-	-2778	-0-	1538	9	2943	3	N	1170	3 0	1239	1		655	
						1437	1										
						1461	9										
						923	1										
						1239	9										
						1122	1										
						1287	9										
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:	16H	RRCID -> 278749	COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12073	PERF.12329 - 18156					
06	12840 X	12409	-0-	-431	-0-	817	1	10333	3	N	1139	15 0	1422	1		328	
07	13578 X	11771	-0-	-1807	-0-	6	4	9863	3	N	983	10 0	1022	1		279	
08	13950 X	11473	-0-	-2477	-0-	823	1	9720	3	N	794	3 0	790	1		280	
09	13500 X	10336	-0-	-3164	-0-	4	4	8458	3	N	951	3 0	1043	1		185	
10	13950 X	10776	-0-	-3174	-0-	783	1	8949	3	N	814	1 0	413	1		585	
11	12420 X	10263	-0-	-2157	-0-	49	4	895	9		895	1 0	1056	1		423	
						30	4	8451	3	N							
						801	1	985	9								
						26	4										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO										//CONT.//		068596																					
WK GU 11										WELL #:				RRCID -> 285449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9791 - 14004									
M O										ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
06										0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
07										0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
08										0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
09										0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
10										0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
11										0		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D				//CONT.//	27135 700 135316	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11880 X	9306	-0-	-2574	-0-	498 1137	1 9	7671	3	N	1034	1163	1			137
07	11315 X	9342	-0-	-1973	-0-	452 1147	1 9	7743	3	N	1043	869	1	3	8	308
08	10168 X	8156	-0-	-2012	-0-	227 979	1 9	6950	3	N	890	873	1	5	8	320
09	9300 X	7331	-0-	-1969	-0-	140 899	1 9	6292	3	N	817	875	1	12	8	250
10	9610 X	6513	-0-	-3097	-0-	69 780	1 9	5664	3	N	709	725	1	14	8	220
11	9300 X	7382	-0-	-1918	-0-	780 60 1112	9 1 9	6210	2	N	1011	852	1	21	8	358
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS					147699	RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH		9869	PERF.10150		- 17081	
06	18240 X	17749	-0-	-491	-0-	17621	2	128	9	N	116	162	1	1	8	101
07	18848 X	17867	-0-	-981	-0-	17787	2	80	9	N	73					174
08	18848 X	17130	-0-	-1718	-0-	17000	2	130	9	N	118	177	1	2	8	113
09	18240 X	15753	-0-	-2487	-0-	15631	2	122	9	N	111	183	1	1	8	40
10	18848 X	14486	-0-	-4362	-0-	14355	2	131	9	N	119	4	8			155
11	17760 X	13198	-0-	-4562	-0-	13085	2	113	9	N	103	185	1			73
PGE MAGUEY UNIT A LAS						RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH		9874	PERF.10207		- 16194	
06	13200 X	8326	-0-	-4874	-0-	8273	2	53	9	N	48					156
07	11501 X	7793	-0-	-3708	-0-	7754	2	39	9	N	35					191
08	9858 X	7158	-0-	-2700	-0-	7123	2	35	9	N	32	177	1	1	8	45
09	8820 X	7421	-0-	-1399	-0-	7384	2	37	9	N	34					79
10	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8994	2	50	9	N	45	1	8			123
11	8340 X	7668	-0-	-672	-0-	7621	2	47	9	N	43					166
WINSLOW UNIT B LAS						RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH		10481	PERF.10935		- 15666	
06	15930 X	12961	-0-	-2969	-0-	12952	2	9	9	N	8	5	8			165
07	18879 X	15862	-0-	-3017	-0-	15862	2			N	-0-					165
08	18879 X	15351	-0-	-3528	-0-	15348	2	3	9	N	3	2	8			166
09	18270 X	14604	-0-	-3666	-0-	14603	2	1	9	N	1	1	8			166
10	18600 X	14208	-0-	-4392	-0-	14205	2	3	9	N	3	3	8			166
11	15360 X	8380	-0-	-6980	-0-	8379	2	1	9	N	1					167
WINSLOW UNIT A LAS						RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH		10337	PERF.11164		- 16313	
06	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14555	2	30	9	N	27	184	1	1	8	56
07	13144 X	9704	-0-	-3440	-0-	9701	2	3	9	N	3					59
08	13144 X	10515	-0-	-2629	-0-	10513	2	2	9	N	2	1	8			60
09	14580 X	8990	-0-	-5590	-0-	8989	2	1	9	N	1	1	8			60
10	15066 X	11434	-0-	-3632	-0-	11432	2	2	9	N	2	1	8			61
11	14580 X	5779	-0-	-8801	-0-	5778	2	1	9	N	1					62
DICKINSON UNIT E						RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH		11788	PERF.12031		- 18543	
06	2700 X	2060	-0-	-640	-0-	1925	2	135	9	N	123	165	1	1	8	175
07	2666 X	2347	-0-	-319	-0-	2173	2	174	9	N	158	182	1			151
08	2418 X	2190	-0-	-228	-0-	2022	2	168	9	N	153	182	1			122
09	2280 X	2153	-0-	-127	-0-	1991	2	162	9	N	147	166	1	1	8	102
10	2356 X	2137	-0-	-219	-0-	1975	2	162	9	N	147	158	1			91
*11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2709	2	160	9	N	145					236

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FOSTER LAS										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 147699 WELL #: D 2H RRCID -> 275667										CAPACITY COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001										CNTY: KARNES PERF.10322 - 17656									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
06		16790	X		16790	-0-	-0-	-0-	-0-	16726	2	64	9	Y	58			244	1	4	8		74																
07		15925	X		15925	-0-	-0-	-0-	-0-	15835	2	90	9	Y	82			95	1	2	8		59																
08		15562	X		15562	-0-	-0-	-0-	-0-	15498	2	64	9	Y	58			86	1	3	8		28																
09		14428	X		14428	-0-	-0-	-0-	-0-	14343	2	85	9	Y	77			2	8				103																
10		18879	X		14062	-0-	-4817	-0-	-0-	13988	2	74	9	Y	67			86	1	2	8		82																
11		16800	X		12819	-0-	-3981	-0-	-0-	12714	2	105	9	Y	95			97	1				80																
PGE MAGUEY D UNIT LAS										WELL #: B 1H RRCID -> 275924										COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808										PERF.10140 - 14557									
06		15840	X		12972	-0-	-2868	-0-	-0-	12803	2	169	9	Y	154			72	1				106																
07		15438	X		13430	-0-	-2008	-0-	-0-	13262	2	168	9	Y	153			155	1	1	8		103																
08		12679	X		12679	-0-	-0-	-0-	-0-	12519	2	160	9	Y	145			231	1				17																
09		11716	X		11716	-0-	-0-	-0-	-0-	11575	2	141	9	Y	128			70	1	1	8		74																
10		13423	X		11251	-0-	-2172	-0-	-0-	11104	2	147	9	Y	134			157	1	1	8		50																
11		12990	X		10608	-0-	-2382	-0-	-0-	10385	2	223	9	Y	203			200	1				53																
PGE MAGUEY B UNIT LAS										WELL #: B 1H RRCID -> 275929										COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751										PERF.10138 - 15303									
06		15000	X		11673	-0-	-3327	-0-	-0-	11504	2	169	9	Y	154			72	1	1	8		113																
07		14198	X		11862	-0-	-2336	-0-	-0-	11715	2	147	9	Y	134			143	1	1	8		103																
08		11567	X		11567	-0-	-0-	-0-	-0-	11424	2	143	9	Y	130			211	1				22																
09		10762	X		10762	-0-	-0-	-0-	-0-	10615	2	147	9	Y	134			72	1	1	8		83																
10		12803	X		9954	-0-	-2849	-0-	-0-	9827	2	127	9	Y	115			145	1	1	8		52																
11		11670	X		9822	-0-	-1848	-0-	-0-	9702	2	120	9	Y	109			123	1				38																
PGE MAGUEY C UNIT LAS										WELL #: B 1H RRCID -> 275966										COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760										PERF.10125 - 14921									
06		15690	X		12572	-0-	-3118	-0-	-0-	12510	2	62	9	Y	56			28	1				40																
07		14663	X		14191	-0-	-472	-0-	-0-	14102	2	89	9	Y	81			73	1				48																
08		11535	X		11535	-0-	-0-	-0-	-0-	11469	2	66	9	Y	60			101	1				7																
09		10916	X		10916	-0-	-0-	-0-	-0-	10841	2	75	9	Y	68			36	1				39																
10		15221	X		9968	-0-	-5253	-0-	-0-	9922	2	46	9	Y	42			61	1	1	8		19																
11		13740	X		8927	-0-	-4813	-0-	-0-	8888	2	39	9	Y	35			44	1				10																
ERNST UNIT A LAS										WELL #: 2H RRCID -> 276229										COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839										PERF.10231 - 16129									
06		17400	X		13431	-0-	-3969	-0-	-0-	13121	2	310	9	N	282			179	1	1	8		210																
07		17980	X		10216	-0-	-7764	-0-	-0-	10017	2	199	9	N	181			162	1				229																
08		17980	X		13148	-0-	-4832	-0-	-0-	12866	2	282	9	N	256			336	1	1	8		148																
09		13440	X		11513	-0-	-1927	-0-	-0-	11286	2	227	9	N	206			160	1				194																
10		13888	X		11384	-0-	-2504	-0-	-0-	11136	2	248	9	N	225			173	1	2	8		244																
11		13440	X		10797	-0-	-2643	-0-	-0-	10557	2	240	9	N	218			369	1				93																
FOSTER UNIT III LAS										WELL #: B 2H RRCID -> 276757										COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980										PERF.10470 - 16778									
06		7110	X		-0-	-0-	-7110	-0-	-0-					N	2			2	8				180																
07		8780	X		8780	-0-	-0-	-0-	-0-	8768	2	12	9	N	11			147	1				44																
08		6789	X		5630	-0-	-1159	-0-	-0-	5620	2	10	9	N	9								53																
09		6570	X		5792	-0-	-778	-0-	-0-	5779	2	13	9	N	12			2	8				63																
10		8711	X		5568	-0-	-3143	-0-	-0-	5550	2	18	9	N	16				8				78																
11		8430	X		5333	-0-	-3097	-0-	-0-	5315	2	18	9	N	16								94																
FOSTER LAS										WELL #: E 2H RRCID -> 276775										COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019										PERF.10436 - 16325									
06		9450	X		8410	-0-	-1040	-0-	-0-	8359	2	51	9	N	46			152	1	1	8		62																
07		9610	X		8442	-0-	-1168	-0-	-0-	8394	2	48	9	N	44								106																
08		9610	X		8197	-0-	-1413	-0-	-0-	8153	2	44	9	N	40			1	8				145																
09		9210	X		8221	-0-	-989	-0-	-0-	8170	2	51	9	N	46				8				190																
10		8990	X		8269	-0-	-721	-0-	-0-	8216	2	53	9	N	48			151	1	1	8		86																
11		8400	X		7810	-0-	-590	-0-	-0-	7748	2	62	9	N	56								14																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FOSTER UNIT IV LAS														
WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	11460 X	8901	-0-	-2559	-0-	8900	2	1	9	N	1	1	8	59
07	11842 X	9075	-0-	-2767	-0-	9075	2			N	-0-			59
08	11842 X	9135	-0-	-2707	-0-	9134	2	1	9	N	1	1	8	59
09	9720 X	8752	-0-	-968	-0-	8752	2			N	-0-			59
10	9207 X	8619	-0-	-588	-0-	8618	2	1	9	N	1	1	8	59
11	8910 X	8027	-0-	-883	-0-	8027	2			N	-0-			59
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506														
06	13830 X	9806	-0-	-4024	-0-	9744	2	62	9	N	56	2	8	181
07	14291 X	12916	-0-	-1375	-0-	12857	2	59	9	N	54	160	1	73
08	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13642	2	58	9	N	53		2	126
09	13170 X	12404	-0-	-766	-0-	12348	2	56	9	N	51	1	8	176
10	13609 X	12092	-0-	-1517	-0-	12024	2	68	9	N	62	159	1	76
11	13260 X	8773	-0-	-4487	-0-	8725	2	48	9	N	44		3	120
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839														
06	16380 X	13711	-0-	-2669	-0-	13537	2	174	9	Y	158	165	1	54
07	16306 X	15150	-0-	-1156	-0-	14972	2	178	9	Y	162	67	1	149
08	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	13745	2	171	9	Y	155	220	1	82
09	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12756	2	147	9	Y	134	143	1	72
10	15159 X	12906	-0-	-2253	-0-	12738	2	168	9	Y	153	147	1	77
11	14670 X	10184	-0-	-4486	-0-	10020	2	164	9	Y	149	85	1	141
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996														
06	13470 X	11393	-0-	-2077	-0-	11309	2	84	9	Y	76	93	1	39
07	13051 X	11295	-0-	-1756	-0-	11139	2	156	9	Y	142	54	1	127
08	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	10937	2	75	9	Y	68	136	1	58
09	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	10266	2	81	9	Y	74	82	1	50
10	12865 X	10003	-0-	-2862	-0-	9911	2	92	9	Y	84	82	1	51
11	11400 X	8498	-0-	-2902	-0-	8392	2	106	9	Y	96	52	1	95
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569														
06	12150 X	10101	-0-	-2049	-0-	9930	2	171	9	Y	155	153	1	55
07	12152 X	10141	-0-	-2011	-0-	10006	2	135	9	Y	123	54	1	124
08	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	9903	2	152	9	Y	138	187	1	73
09	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9319	2	158	9	Y	144	141	1	75
10	11222 X	9294	-0-	-1928	-0-	9138	2	156	9	Y	142	140	1	76
11	10110 X	7276	-0-	-2834	-0-	7174	2	102	9	Y	93	63	1	106
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740														
06	10500 X	8643	-0-	-1857	-0-	8639	2	4	9	Y	4	23	1	10
07	10633 X	9150	-0-	-1483	-0-	9132	2	18	9	Y	16	14	1	12
08	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9161	2	12	9	Y	11	14	1	9
09	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9349	2	20	9	Y	18			27
10	9145 X	8935	-0-	-210	-0-	8923	2	12	9	Y	11	17	1	20
11	8880 X	8023	-0-	-857	-0-	8021	2	2	9	Y	2	10	1	12
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107														
06	10590 X	8864	-0-	-1726	-0-	8838	2	26	9	Y	24	103	1	36
07	10168 X	9139	-0-	-1029	-0-	9103	2	36	9	Y	33	39	1	29
08	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8880	2	56	9	Y	51	54	1	25
09	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9528	2	55	9	Y	50	1	8	74
10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9655	2	42	9	Y	38	54	1	57
11	8850 X	8408	-0-	-442	-0-	8350	2	58	9	Y	53	57	1	53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHURCHILL OPERATING, LLC SCREAMING EAGLE A				//CONT.//	27135 700 153361	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID ->	271486	COMPL.	DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.	13040 -	16526		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-						N	50	187	1		124
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50				174
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174

SCREAMING EAGLE A				WELL #:	3H	RRCID ->	273428	COMPL.	DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.	13280 -	16441		
06		4350	X	2664	-0-	-1686	-0-	2499	2	165	9	N	150	177	1			247
07		4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	1804	2	123	9	N	112	190	1			169
08		3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					169
09		3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					169
10		3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					169
11		2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					169

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				WELL #:	10H	RRCID ->	260653	COMPL.	DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	10359 -	14378		
06		2820	X	2191	-0-	-629	-0-	433	1	1729	3	N	26	111	1	3	8	13
								29	9									
07		3658	X	960	-0-	-2698	-0-	361	1	514	3	N	77	56	1	2	8	32
								85	9									
08		3658	X	1005	-0-	-2653	-0-	339	1	447	3	N	-0-	31	1			1
								219	4									
09		3540	X	944	-0-	-2596	-0-	473	1	248	3	N	2	1	1	2	8	-0-
								221	4	2	9							
10		3131	X	818	-0-	-2313	-0-	391	1	230	3	N	17	4	1	1	8	12
								178	4	19	9							
11		2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					12

MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	262592	COMPL.	DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.	10145 -	14263		
06		1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	643	1	707	4	N	590	683	1			68
								649	9									
07		1519	X	670	-0-	-849	-0-	54	1	5	3	N	519	350	1			237
								40	4	571	9							
08		1860	X	843	-0-	-1017	-0-	75	1	174	4	N	540	689	1			88
								594	9									
09		2010	X	640	-0-	-1370	-0-	6	1	9	4	N	568	376	1			280
								625	9									
10		2077	X	151	-0-	-1926	-0-	3	1	1	4	N	134	355	1	1	8	58
								147	9									
11		2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					58

PIERCE				WELL #:	20H	RRCID ->	265873	COMPL.	DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10475 -	19047		
06		1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1128	1	90	3	Y	399	635	1			134
								439	9									
07		1705	X	468	-0-	-1237	-0-	41	1	16	3	Y	374	166	1			342
								411	9									
08	DLQ	G-10		25	-0-	25	25	2	3	3	4	Y	18					360
								20	9									
09	DLQ	G-10		4	-0-	4	29	2	3	2	4	Y	-0-					360
10	DLQ	G-10		32	-0-	32	61	4	1	15	3	Y	1	1	8			360
								12	4	1	9							
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					360

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253385 WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3330 X	2333	-0-	-997	-0-	692	1	571	3	Y	973	1582	1	330
07	5518 X	1742	-0-	-3776	-0-	1070	9	356	3	Y	447	377	1	400
08	DLQ G-10	2232	-0-	2232	2232	894	1	1462	3	Y	11			411
09	DLQ G-10	3400	-0-	3400	5632	492	9	12	9					411
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5632	103	1	1865	3	Y	-0-			411
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5632	655	4			Y	NO RPT			411
						280	1							
						1255	4							
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476														
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	708	1	2857	3	N	54	159	1	3
07	3689 X	2051	-0-	-1638	-0-	59	9	1199	3	N	9	3	1	9
08	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	842	1	1603	3	N	-0-	9	1	-0-
09	3720 X	1764	-0-	-1956	-0-	10	9	465	3	N	-0-			-0-
10	3844 X	1789	-0-	-2055	-0-	951	1	515	3	N	-0-			-0-
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	681	4			N	NO RPT			-0-
						979	1							
						320	4							
						875	1							
						399	4							
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789														
06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	1473	1	5889	3	N	222	229	1	40
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	244	9	1573	3	N	720	92	1	668
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	1104	1	1072	3	N	1415	1400	1	683
09	6360 X	2640	-0-	-3720	-0-	792	9	1557	9	N	1117	1505	1	295
10	6572 X	3105	-0-	-3467	-0-	623	1	444	3	N	1300	1020	1	575
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	517	4	1229	9	N	NO RPT			575
						670	1	482	3					
						297	4	1430	9					
						819	1							
						374	4							
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227														
06	1440 X	92	-0-	-1348	-0-	1	1	14	3	N	68	74	0	-0-
07	1488 X	186	-0-	-1302	-0-	2	4	75	9		-0-			-0-
08	1767 X	483	-0-	-1284	-0-	14	1	131	3	N				
09	1710 X	1118	-0-	-592	-0-	41	4	297	3	N	26	13	8	13
10	1767 X	184	-0-	-1583	-0-	37	1	29	9	N	118	131	0	-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-	120	4	564	3	N	10	8	0	2
						87	1	130	9					
						337	4	11	9					
						15	1							
						65	4							

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1030

EAGLEVIEW (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				//CONT.// 27135 700 253385 WELL #:	27135 700 31H	ASSOCIATED RRCID -> 274636		CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-			1557 3641 9	1	6298	3	N	3310	3981	1			443
07	7843 X	6118	-0-	-1725	-0-			1919 1464 9	1	2735	3	N	1331	878	1			896
08	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-			2287 1629 4	1	3906	3	N	1400	1604	1			692
09	11100 X	4720	-0-	-6380	-0-			1865 673 4	1	952	3	N	1118	1517	1			293
10	11470 X	6362	-0-	-5108	-0-			2367 1081 4	1	1393	3	N	1383	1057	1			619
11	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					1521 9		N	NO RPT					619
BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356						
06	930 N	426	-0-	-504	-0-			30 65 4	1	317	3	N	13	20	0			-0-
07	744 N	331	-0-	-413	-0-			22 77 4	1	209	3	N	21	21	0			-0-
08	403 N	46	-0-	-357	-0-			4 12 4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-			58 263 4	1	380	3	N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-			31 133 4	1	186	3	N	29	24	0			5
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					32 9		N	NO RPT					5
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	30H	RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741						
06	2070 N	1386	-0-	-684	-0-			101 144 4	1	1054	3	N	79	50	0	29	8	1
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			130 445 4	1	1264	3	N	87	78	0	7	8	3
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-			173 566 4	1	1372	3	N	-0-	3	0			-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			138 572 4	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-			170 746 4	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-							N	NO RPT					-0-
BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480						
06	2580 X	2472	-0-	-108	-0-			180 234 4	1	1847	3	N	192	196	0			5
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-			198 663 4	1	1917	3	N	416	395	0			26
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-			271 891 4	1	2152	3	N	502	487	0			41
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-			253 1049 4	1	1592	3	N	365	381	0			25
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-			274 1208 4	1	1707	3	N	348	348	0			25
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					383 9		N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
PIERCE															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253385															
WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	126	1	515	3	N	206	213	1		44
						227	9								
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	204	1	290	3	N	57	57	1		44
						63	9								
08	713 X	539	-0-	-174	-0-	160	1	273	3	N	-0-	42	1		2
						106	4								
09	870 X	96	-0-	-774	-0-	53	1	24	3	N	-0-	2	1		-0-
						19	4								
10	899 X	18	-0-	-881	-0-	9	1	5	3	N	-0-				-0-
						4	4								
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH-MIDDLETON A UNIT														8841 PERF. 9035 - 16047	
WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047															
06	3540 X	3182	-0-	-358	-0-	217	1	2256	3	N	377	383	0	3 8	7
						294	4	415	9						
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	259	1	2511	3	N	635	579	0	26 8	37
						878	4	699	9						
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	348	1	2764	3	N	669	638	0	10 8	58
						1141	4	736	9						
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	321	1	1960	3	N	488	506	0	5 8	35
						1390	4	537	9						
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	359	1	2239	3	N	501	503	0		33
						1583	4	551	9						
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT				33
BOOTH-MIDDLETON D UNIT														8859 PERF. 9805 - 14754	
WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754															
06	1920 X	1717	-0-	-203	-0-	120	1	1401	3	N	-0-				-0-
						196	4								
07	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	147	1	1423	3	N	-0-				-0-
						508	4								
08	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	1457	3	N	-0-				-0-
						606	4								
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	200	1	1119	3	N	-0-				-0-
						912	4								
10	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	188	1	1171	3	N	10	8	0		2
						828	4	11	9						
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				2
GILBERT-LANDRUM B UNIT														8549 PERF. 8511 - 17815	
WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815															
06	21630 X	12537	-0-	-9093	-0-	1701	1	4072	3	Y	721	666	1		116
						5971	4	793	9						
07	22351 X	18698	-0-	-3653	-0-	2735	1	5941	3	Y	751	828	1		39
						9196	4	826	9						
08	DLQ G-10	14616	-0-	14616	14616	1911	1	5413	3	Y	211	238	1		12
						7060	4	232	9						
09	DLQ G-10	12149	-0-	12149	26765	1657	1	4145	3	Y	527	505	1		34
						5767	4	580	9						
10	DLQ G-10	6174	-0-	6174	32939	675	1	1835	3	Y	602	493	1		143
						3002	4	662	9						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32939					Y	NO RPT				143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.														
GILBERT-LANDRUM A UNIT														
WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	24690 X	24666	-0-	-24	-0-	3448	1	8301	3	Y	817	854	1	99
						12018	4	899	9					
07	25513 X	22457	-0-	-3056	-0-	3290	1	7144	3	Y	846	861	1	84
						11092	4	931	9					
08	DLQ G-10	21161	-0-	21161	21161	2671	1	7580	3	Y	944	962	1	66
						9872	4	1038	9					
09	DLQ G-10	19455	-0-	19455	40616	2660	1	6674	3	Y	766	775	1	57
						9278	4	843	9					
10	DLQ G-10	20805	-0-	20805	61421	2417	1	6942	3	Y	952	882	1	127
						10399	4	1047	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61421					Y	NO RPT			127
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC														
FRANKLIN														
WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717														
06	5160 X	3649	-0-	-1511	-0-	932	1	1821	3	Y	489	480	1	274
						182	4	176	5					
07	5177 X	202	-0-	-4975	-0-	53	1	115	3	Y	16	126	1	164
						8	4	8	5					
08	3596 X	2842	-0-	-754	-0-	722	1	1427	3	Y	329	357	1	136
						141	4	190	5					
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	1056	1	2240	3	Y	657	505	1	288
						193	4	325	5					
10	3596 X	3483	-0-	-113	-0-	970	1	1562	3	Y	465	405	1	348
						119	4	320	5					
*11	3480 X	3278	-0-	-202	-0-	900	1	1394	3	Y	534	485	1	397
						108	4	289	5					
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331														
06	2820 X	139	-0-	-2681	-0-	40	1	80	3	Y	2			83
						8	4	9	5					
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			83
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	1074	1	2124	3	Y	232	190	1	125
						210	4	282	5					
09	2310 X	1993	-0-	-317	-0-	521	1	1104	3	Y	103			228
						95	4	160	5					
*10	2387 X	2105	-0-	-282	-0-	637	1	1026	3	Y	140	193	1	175
						78	4	210	5					
*11	3810 X	1762	-0-	-2048	-0-	540	1	837	3	Y	134			309
						65	4	173	5					
FRANKLIN														
WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418														
06	4320 X	3058	-0-	-1262	-0-	963	1	1678	3	Y	174	186	1	386
						168	4	58	5					
07	4464 X	1308	-0-	-3156	-0-	415	1	789	3	Y	36			422
						58	4	6	5					
08	4278 X	3418	-0-	-860	-0-	1035	1	1889	3	Y	124	192	1	354
						187	4	171	5					
09	3060 X	2396	-0-	-664	-0-	688	1	1313	3	Y	145	185	1	314
						113	4	122	5					
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	1075	1	1648	3	Y	247	180	1	381
						126	4	287	5					
*11	3300 X	2213	-0-	-1087	-0-	705	1	1065	3	Y	144			525
						82	4	203	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	576	1	1165	3	Y	189	41	1	282
						117	4	133	5					
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	841	1	1956	3	Y	373	500	1	155
						144	4	203	5					
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	903	1	1843	3	Y	275	208	1	222
						182	4	275	5					
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	784	1	1716	3	Y	335	256	1	301
						147	4	274	5					
10	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	926	1	1557	3	Y	330	276	1	355
						119	4	361	5					
*11	3300 X	2808	-0-	-492	-0-	805	1	1303	3	Y	266	345	1	276
						101	4	306	5					
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205														
06	3360 X	601	-0-	-2759	-0-	168	1	339	3	Y	20			407
						34	4	38	5					
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	864	1	2011	3	Y	117	190	1	334
						148	4	208	5					
08	2604 X	1836	-0-	-768	-0-	510	1	1009	3	Y	75	190	1	219
						100	4	134	5					
09	2520 X	2169	-0-	-351	-0-	567	1	1204	3	Y	109			328
						103	4	175	5					
10	3348 X	1939	-0-	-1409	-0-	598	1	962	3	Y	99			427
						73	4	197	5					
*11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	1114	1	1726	3	Y	98	193	1	332
						133	4	358	5					
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251														
06	4290 X	3177	-0-	-1113	-0-	793	1	1664	3	Y	304	142	1	266
						167	4	219	5					
07	4433 X	3401	-0-	-1032	-0-	824	1	1927	3	Y	276	472	1	70
						142	4	204	5					
08	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	822	1	1769	3	Y	296	280	1	86
						175	4	308	5					
09	3330 X	3002	-0-	-328	-0-	714	1	1604	3	Y	246	253	1	79
						138	4	275	5					
10	3410 X	3174	-0-	-236	-0-	865	1	1511	3	Y	273	248	1	104
						115	4	383	5					
*11	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	866	1	1424	3	Y	231	156	1	179
						110	4	349	5					
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464														
06	9210 X	1774	-0-	-7436	-0-	457	1	995	3	Y	67	33	1	140
						99	4	149	5					
07	8525 X	8502	-0-	-23	-0-	2020	1	5087	3	Y	296	313	1	123
						375	4	694	5					
08	6758 X	5144	-0-	-1614	-0-	1277	1	2875	3	Y	135	149	1	109
						283	4	560	5					
09	6540 X	5610	-0-	-930	-0-	1378	1	3191	3	Y	162	125	1	146
						274	4	589	5					
10	8494 X	4373	-0-	-4121	-0-	1212	1	2232	3	Y	115	134	1	127
						170	4	632	5					
*11	8220 X	5431	-0-	-2789	-0-	1551	1	2740	3	Y	132	123	1	136
						211	4	784	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	1764	-0-	-3336	-0-	431 1	939 3	93 4	141 5	Y	145	67 1		127
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	1330 1	3404 3	251 4	486 5	Y	386	415 1		98
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	1423 1	3220 3	317 4	635 5	Y	483	441 1		140
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	815 1	1887 3	162 4	348 5	Y	238	302 1		76
10	5146 X	3672	-0-	-1474	-0-	953 1	1759 3	134 4	500 5	Y	296	259 1		113
*11	4980 X	2686	-0-	-2294	-0-	725 1	1284 3	99 4	370 5	Y	189	155 1		147
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449														
06	5280 X	12	-0-	-5268	-0-	3 1	7 3	1 4	1 5	Y	-0-	76 1		-0-
07	5456 X	16	-0-	-5440	-0-	4 1	10 3	1 4	1 5	Y	-0-			-0-
08	5394 X	49	-0-	-5345	-0-	12 1	28 3	3 4	6 5	Y	-0-			-0-
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	856 1	1982 3	170 4	366 5	Y	406	276 1		130
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	706 1	1304 3	99 4	371 5	Y	271	298 1		103
*11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	713 1	1263 3	98 4	364 5	Y	227	154 1		176
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1712	-0-	1712	1712	354 1	907 3	67 4	130 5	Y	231	172 1		59
08	14B2 EXT	4557	-0-	4557	6269	985 1	2235 3	220 4	443 5	Y	613	494 1		178
09	14B2 EXT	736	-0-	736	7005	164 1	379 3	33 4	70 5	Y	82	234 1		26
10	8417 X	1412	-0-	-7005	-0-	345 1	640 3	49 4	184 5	Y	176	135 1		67
*11	4410 X	599	-0-	-3811	-0-	158 1	281 3	22 4	81 5	Y	52	78 1		41
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
06	3360 X	599	-0-	-2761	-0-	157 1	342 3	34 4	51 5	Y	14	15 1		48
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	1092 1	2737 3	202 4	368 5	Y	119	118 1		49
08	5084 X	3943	-0-	-1141	-0-	990 1	2222 3	219 4	429 5	Y	75	64 1		60
09	4200 X	3091	-0-	-1109	-0-	760 1	1760 3	151 4	325 5	Y	86	69 1		77
10	4526 X	3879	-0-	-647	-0-	1068 1	1942 3	148 4	536 5	Y	168	71 1		174
*11	4380 X	3638	-0-	-742	-0-	1021 1	1802 3	139 4	515 5	Y	146	169 1		151

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	34 1	75 3	7 4	11 5	Y	-0-	100 1	226
07	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	2474 1	6196 3	457 4	832 5	Y	297	400 1	123
08	13733 X	7678	-0-	-6055	-0-	1938 1	4333 3	428 4	829 5	Y	136	149 1	110
09	13290 X	5355	-0-	-7935	-0-	1331 1	3077 3	264 4	565 5	Y	107	121 1	96
10	13733 X	5576	-0-	-8157	-0-	1606 1	2858 3	218 4	754 5	Y	127	88 1	135
*11	9960 X	5846	-0-	-4114	-0-	1690 1	2957 3	228 4	831 5	Y	127	132 1	130
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488													
06	3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	248 1	543 3	54 4	83 5	Y	89	136 1	78
07	2666 X	1638	-0-	-1028	-0-	351 1	901 3	67 4	130 5	Y	172	206 1	44
08	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	631 1	1431 3	141 4	284 5	Y	279	242 1	81
09	3240 X	2352	-0-	-888	-0-	531 1	1248 3	106 4	240 5	Y	206	221 1	66
10	3348 X	2229	-0-	-1119	-0-	564 1	1047 3	80 4	301 5	Y	215	199 1	82
*11	2700 X	1993	-0-	-707	-0-	525 1	938 3	72 4	275 5	Y	166	119 1	129
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071													
06	3840 X	3042	-0-	-798	-0-	736 1	1620 3	160 4	252 5	Y	249	271 1	140
07	3565 X	1678	-0-	-1887	-0-	366 1	941 3	69 4	136 5	Y	151	64 1	227
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	870 1	2037 3	195 4	437 5	Y	276	389 1	114
09	3540 X	3125	-0-	-415	-0-	715 1	1681 3	142 4	323 5	Y	240	249 1	105
10	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	766 1	1426 3	108 4	412 5	Y	233	164 1	174
*11	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	723 1	1294 3	100 4	380 5	Y	260	241 1	193
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071													
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	27 1	60 3	6 4	9 5	Y	-0-	3 1	-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	1 1	1 3	1 1	3 3	Y	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	35 1	83 3	8 4	18 5	Y	-0-		-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	12 1	29 3	2 4	6 5	Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18 1	33 3	3 4	10 5	Y	-0-		-0-
*11	150 N	67	-0-	-83	-0-	19 1	35 3	3 4	10 5	Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	456	1	1000	3	Y	122	147	1	107
						99	4	154	5					
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	574	1	1475	3	Y	159	226	1	40
						109	4	213	5					
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	723	1	1684	3	Y	253	220	1	73
						162	4	357	5					
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	791	1	1858	3	Y	229	229	1	73
						158	4	357	5					
10	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	730	1	1355	3	Y	194	193	1	74
						103	4	389	5					
*11	2880 X	2487	-0-	-393	-0-	673	1	1202	3	Y	152	108	1	118
						93	4	352	5					
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340														
06	30 X	10	-0-	-20	-0-	2	1	6	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	4	1	5					
07	31 X	8	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
						1	5							
08	837 X	254	-0-	-583	-0-	29	1	66	3	N	125	62	1	63
						6	4	15	5					
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	63	1	-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307														
06	15570 X	8615	-0-	-6955	-0-	1985	1	4752	3	N	452	392	1	151
						438	4	943	5					
07	16089 X	12068	-0-	-4021	-0-	2639	1	7110	3	N	582	521	1	212
						500	4	1179	5					
08	16089 X	11212	-0-	-4877	-0-	2592	1	6190	3	N	413	417	1	208
						584	4	1392	5					
09	15120 X	11253	-0-	-3867	-0-	2571	1	6262	3	N	539	544	1	203
						513	4	1314	5					
10	13361 X	11295	-0-	-2066	-0-	2808	1	5608	3	N	569	491	1	281
						382	4	1871	5					
*11	11670 X	9824	-0-	-1846	-0-	2482	1	4862	3	N	401	345	1	337
						332	4	1707	5					
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320														
06	7560 X	5723	-0-	-1837	-0-	1350	1	3231	3	N	184	172	1	62
						298	4	642	5					
07	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	1641	1	4422	3	N	227	206	1	83
						311	4	733	5					
08	6975 X	5563	-0-	-1412	-0-	1297	1	3117	3	N	129	147	1	65
						291	4	716	5					
09	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	1632	1	3999	3	N	287	244	1	108
						325	4	852	5					
10	7347 X	7270	-0-	-77	-0-	1781	1	3632	3	N	329	275	1	162
						239	4	1256	5					
*11	7110 X	5002	-0-	-2108	-0-	1252	1	2468	3	N	217	197	1	182
						167	4	876	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	2716	1	6117	3	N	484	505	1	162
						593	4	1025	5					
07	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	2287	1	5879	3	N	466	458	1	170
						434	4	850	5					
08	12896 X	10903	-0-	-1993	-0-	2558	1	6003	3	N	426	382	1	214
						573	4	1300	5					
09	12480 X	10274	-0-	-2206	-0-	2444	1	5742	3	N	454	497	1	171
						487	4	1102	5					
10	12896 X	9244	-0-	-3652	-0-	2452	1	4587	3	N	471	409	1	233
						347	4	1340	5					
*11	10980 X	8002	-0-	-2978	-0-	2173	1	3913	3	N	409	298	1	344
						302	4	1164	5					
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267														
06	31613 X	31613	-0-	-0-	-0-	7855	1	18363	3	N	218	230	1	73
						1729	4	3426	5					
07	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	7877	1	20829	3	N	192	195	1	70
						1494	4	3280	5					
08	34974 X	34974	-0-	-0-	-0-	8477	1	20063	3	N	117	128	1	59
						1909	4	4396	5					
09	34039 X	34039	-0-	-0-	-0-	8387	1	19903	3	N	144	149	1	54
						1671	4	3920	5					
10	32416 X	32416	-0-	-0-	-0-	8805	1	16933	3	N	186	148	1	92
						1225	4	5248	5					
*11	30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	8296	1	15470	3	N	139	114	1	117
						1138	4	4949	5					
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713														
06	15810 X	5442	-0-	-10368	-0-	1227	1	2939	3	N	384	395	1	128
						271	4	583	5					
07	16244 X	980	-0-	-15264	-0-	226	1	610	3	N	-0-	128	1	-0-
						43	4	101	5					
08	16244 X	241	-0-	-16003	-0-	58	1	138	3	N	-0-			-0-
						13	4	32	5					
09	8970 X	527	-0-	-8443	-0-	126	1	310	3	N	-0-			-0-
						25	4	66	5					
10	7378 X	1	-0-	-7377	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*11	5430 X	538	-0-	-4892	-0-	139	1	279	3	N	-0-			-0-
						18	4	102	5					
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610														
DONNELL SWD WELL #: 1														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H															//CONT.//		27135 700 499978		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
															WELL #:		1		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10509		- 14201	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
06		3570 X	2140	-0-	-1430	-0-	306 39	1	9	1795	3	N	35	29	1	1	8		37									
07		3627 X	1907	-0-	-1720	-0-	192 20	1	9	1695	3	N	18						55									
08		2821 X	2028	-0-	-793	-0-	1998	3		30	9	N	27						82									
09		2730 X	1948	-0-	-782	-0-	1928	3		20	9	N	18						100									
*10		2728 X	1836	-0-	-892	-0-	1695	3		141	9	N	128	1	8				227									
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-						N	NO RPT						227									
ALDERMAN A67															WELL #:		4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9887		PERF. N/A			
06		6300 X	5833	-0-	-467	-0-	5788	2		45	9	N	41	1	8				70									
07		7006 X	6534	-0-	-472	-0-	6475	2		59	9	N	54	1	8				123									
08		7440 X	6960	-0-	-480	-0-	6785	2		175	9	N	159	145	1				137									
09		7200 X	6467	-0-	-733	-0-	6309	2		158	9	N	144	180	1		1	8	100									
*10		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6554	2		128	9	N	116	184	1		1	8	31									
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-						N	NO RPT						31									
HIXON															WELL #:		2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10364 - 14813			
06		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5777	2		233	9	N	212	239	1				22									
07		7471 X	5859	-0-	-1612	-0-	5552	2		307	9	N	279	220	1				81									
08		7471 X	6322	-0-	-1149	-0-	6004	2		318	9	N	289	340	1				30									
09		6420 X	5038	-0-	-1382	-0-	4807	2		231	9	N	210	212	1		1	8	27									
*10		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6228	2		310	9	N	282	146	1		1	8	162									
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-						N	NO RPT						162									
HARLE															WELL #:		3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10399 - 14446			
06		2940 X	2345	-0-	-595	-0-	2071	3		274	9	N	249	273	1		1	8	26									
07		3038 X	2725	-0-	-313	-0-	2429	3		296	9	N	269	240	1				55									
08		2697 X	2322	-0-	-375	-0-	2088	3		234	9	N	213	249	1		1	8	18									
09		2340 X	2134	-0-	-206	-0-	1871	3		263	9	N	239	144	1		1	8	112									
*10		2728 X	1852	-0-	-876	-0-	1690	3		162	9	N	147	207	1		1	8	51									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						51									
EVANS H															WELL #:		2		RRCID -> 271583		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10228 - 16072			
06		16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	655 107	1	9	16226	3	N	97	102	1		2	8	21									
07		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	620 97	1	9	17395	3	N	88	61	1		1	8	47									
08		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	1082 83	1	9	15719	3	N	75	95	1		1	8	26									
09		15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	1564 89	1	9	13544	3	N	81	43	1		1	8	63									
10		15128 X	9624	-0-	-5504	-0-	1232 55	1	9	8337	3	N	50	95	1		1	8	17									
11		14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-						N	NO RPT						17									
COOKE, ETHYL P. W. W.															WELL #:		1		RRCID -> 284341		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 3762		PERF. N/A			
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS EAST				//CONT.//	27135 700 500600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	B 2	RRCID -> 276862	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL	DEPTH	8748	PERF. 9316	- 14849				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2541	-0-	-339	-0-	76	1	2069	2	N	360	316	1			149
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	396	9	2529	2	N	439	383	1			205
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	79	1	4769	2	N	343	473	1	1	8	74
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	483	9	2604	2	N	511	410	1			175
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	77	9									175
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	76	1			N	NO RPT					175
						562	9			N	NO RPT					175
CUTLASS EAST				WELL #:		RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY AFFLECK				WELL #:	532993 1H	RRCID -> 263150	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839				
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	895	3	44	9	N	40					260
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	939	3	54	9	N	49	176	1			133
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	939	3	55	9	N	50					183
09	930 N	579	-0-	-351	-0-	535	3	44	9	N	40	1	8			222
10	992 N	371	-0-	-621	-0-	334	3	37	9	N	34	174	1			82
11	960 N	322	-0-	-638	-0-	290	3	32	9	N	29	1	8			110
PAYROCK II, LLC ALWAYS DREAMING				WELL #:	646915 1EH	RRCID -> 284292	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL	DEPTH	9076	PERF. 9600	- 15810				
*12	SHUT IN	13403	-0-	13403	13403	10124	2	3279	9	N	2981	2582	1	399	8	-0-
*01	SHUT IN	101761	-0-	101761	115164	79720	2	22041	9	N	20037	19452	1	585	8	-0-
*02	SHUT IN	73450	-0-	73450	188614	60062	2	13388	9	N	12171	12057	1	114	8	-0-
*03	SHUT IN	76742	-0-	76742	265356	63566	2	13176	9	N	11978	11917	1	61	8	-0-
*04	SHUT IN	62429	-0-	62429	327785	52564	2	9865	9	N	8968	8588	1	25	8	355
*05	SHUT IN	55731	-0-	55731	383516	47989	2	7742	9	N	7038	6831	1	21	8	541
*06	432112 X	48596	-0-	-383516	-0-	41909	2	6687	9	N	6079	6160	1	12	8	448
*07	104067 X	43712	-0-	-60355	-0-	37807	2	5905	9	N	5368	5259	1	6	8	551
*08	104067 X	40212	-0-	-63855	-0-	35206	2	5006	9	N	4551	4689	1	4	8	409
*09	62760 X	29733	-0-	-33027	-0-	25969	2	3764	9	N	3422	3474	1	12	8	345
10	56079 X	-0-	-0-	-56079	-0-					N	-0-	178	1			167
11	48720 X	2084	-0-	-46636	-0-	1750	2	334	9	N	304					471
PERMIAN SOLUTIONS LLC HIGHWAY 183 SWD				WELL #:	655846 1	RRCID -> 264558	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4854	- 5200				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915														
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL	DEPTH	11891	PERF.12024	-	16336				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	870 X	370	-0-	-500	-0-			118	1	200	3	Y	30	32	1			1	
								19	4	33	9								
07	899 X	170	-0-	-729	-0-			53	1	82	3	Y	26	25	1			2	
								6	4	29	9								
08	DLQ G-10	257	-0-	257	257			89	1	158	3	Y	-0-	2	1			-0-	
								10	4										
09	DLQ G-10	402	-0-	402	659			144	1	216	3	Y	29	27	1			2	
								10	4	32	9								
10	929 N	270	-0-	-659	-0-			119	1	119	3	Y	13	13	1			2	
								18	4	14	9								
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-			185	1	461	3	Y	1	3	1			-0-	
								16	4	1	9								
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10195	-	15056				
06	7110 X	6910	-0-	-200	-0-			541	1	6302	3	Y	45	41	1			12	
								17	4	50	9								
07	7347 X	7096	-0-	-251	-0-			532	1	6450	3	Y	86	25	1			73	
								19	4	95	9								
08	DLQ G-10	6983	-0-	6983	6983			521	1	6359	3	Y	79	113	1			39	
								16	4	87	9								
09	DLQ G-10	6442	-0-	6442	13425			442	1	5905	3	Y	66	67	1			38	
								22	4	73	9								
10	20530 X	7105	-0-	-13425	-0-			536	1	6458	3	Y	68	53	1			53	
								36	4	75	9								
*11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-			506	1	5864	3	Y	30	68	1			15	
								11	4	33	9								
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL	DEPTH	9811	PERF. 9918	-	14644				
06	4440 X	3027	-0-	-1413	-0-			521	1	2480	3	Y	21	14	1			7	
								3	4	23	9								
07	4464 X	3602	-0-	-862	-0-			642	1	2897	3	Y	53	28	1			32	
								5	4	58	9								
08	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354			574	1	2717	3	Y	53	67	1			18	
								5	4	58	9								
09	DLQ G-10	3597	-0-	3597	6951			626	1	2919	3	Y	40	40	1			18	
								8	4	44	9								
10	10885 X	3934	-0-	-6951	-0-			790	1	3084	3	Y	39	34	1			23	
								17	4	43	9								
*11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-			670	1	2472	3	Y	90	75	1			38	
								6	4	99	9								
NBR EF				WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL	DEPTH	12264	PERF.12335	-	17815				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
PC-Q EF				WELL #:	8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12504 - 17621				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3030 X	2636	-0-	-394	-0-		912	1	1545	3	Y	30	32	1			1
							146	4	33	9							
07	3224 X	1955	-0-	-1269	-0-		706	1	1110	3	Y	51	48	1			4
							83	4	56	9							
08	DLQ G-10	3688	-0-	3688	3688		1267	1	2247	3	Y	37	38	1			3
							133	4	41	9							
09	DLQ G-10	3126	-0-	3126	6814		1201	1	1807	3	Y	32	33	1			2
							83	4	35	9							
10	10028 X	3214	-0-	-6814	-0-		1475	1	1468	3	Y	39	35	1			6
							228	4	43	9							
*11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		828	1	2062	3	Y	27	32	1			1
							69	4	30	9							
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.10208 - 14485				
06	3420 X	2672	-0-	-748	-0-		462	1	2198	3	Y	8	53	1			3
							3	4	9	9							
07	3534 X	1891	-0-	-1643	-0-		333	1	1500	3	Y	51	23	1			31
							2	4	56	9							
08	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203		547	1	2592	3	Y	53	66	1			18
							6	4	58	9							
09	DLQ G-10	2406	-0-	2406	5609		415	1	1941	3	Y	40	40	1			18
							6	4	44	9							
10	8164 X	2555	-0-	-5609	-0-		510	1	1991	3	Y	39	34	1			23
							11	4	43	9							
*11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-		504	1	1862	3	Y	47	50	1			20
							5	4	52	9							
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.10458 - 16436				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.10059 - 15415				
*05	7564 X	3871	-0-	-3693	-0-		46	1	3715	3	Y	93	102	1			3
							8	4	102	9							
*06	3690 X	2848	-0-	-842	-0-		40	1	2787	3	Y	12	15	1			-0-
							8	4	13	9							
*07	4123 X	3393	-0-	-730	-0-		53	1	3198	3	Y	116	109	1			7
							14	4	128	9							
08	DLQ G-10	3289	-0-	3289	3289		55	1	3134	3	Y	75	78	1			4
							17	4	83	9							
09	DLQ G-10	3007	-0-	3007	6296		52	1	2934	3	Y	6	10	1			-0-
							14	4	7	9							
10	9410 X	3114	-0-	-6296	-0-		64	1	2966	3	Y	60	57	1			3
							18	4	66	9							
*11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-		50	1	2190	3	Y	35	37	1			1
							11	4	39	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH		9761 PERF. 9859 - 14829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3420 X	3112	-0-	-308	-0-	525 1	2500 3	Y	76	114	1		25
						3 4	84 9						
07	3534 X	3253	-0-	-281	-0-	573 1	2585 3	Y	83	58	1		50
						4 4	91 9						
08	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	533 1	2522 3	Y	81	103	1		28
						5 4	89 9						
09	DLQ G-10	3165	-0-	3165	6314	521 1	2433 3	Y	185	129	1		84
						7 4	204 9						
10	9437 X	3123	-0-	-6314	-0-	615 1	2403 3	Y	83	118	1		49
						14 4	91 9						
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	584 1	2157 3	Y	95	104	1		40
						5 4	105 9						

BAETZ 'A' EF				WELL #: 1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH		9744 PERF.10157 - 15513	
*05	2604 X	2310	-0-	-294	-0-	27 1	2210 3	Y	62	67	1		2
						5 4	68 9						
*06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	49 1	3427 3	Y	191	189	1		4
						10 4	210 9						
*07	3255 X	2894	-0-	-361	-0-	45 1	2727 3	Y	100	98	1		6
						12 4	110 9						
08	DLQ G-10	994	-0-	994	994	16 1	898 3	Y	68	71	1		3
						5 4	75 9						
09	DLQ G-10	3168	-0-	3168	4162	55 1	3092 3	Y	6	9	1		-0-
						14 4	7 9						
10	7440 X	3278	-0-	-4162	-0-	68 1	3125 3	Y	60	57	1		3
						19 4	66 9						
*11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	58 1	2531 3	Y	35	37	1		1
						12 4	39 9						

ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 4H		RRCID -> 267679		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH		9756 PERF. 9878 - 14770	
06	4350 X	3697	-0-	-653	-0-	623 1	2967 3	Y	94	110	1		32
						4 4	103 9						
07	4495 X	3792	-0-	-703	-0-	675 1	3047 3	Y	59	55	1		36
						5 4	65 9						
08	DLQ G-10	4700	-0-	4700	4700	803 1	3805 3	Y	75	85	1		26
						9 4	83 9						
09	DLQ G-10	4240	-0-	4240	8940	737 1	3446 3	Y	42	49	1		19
						11 4	46 9						
10	13066 X	4126	-0-	-8940	-0-	821 1	3203 3	Y	76	50	1		45
						18 4	84 9						
*11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	757 1	2795 3	Y	95	100	1		40
						7 4	105 9						

CARDEN EF				WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH		9924 PERF.10425 - 16891	
06	5040 X	3910	-0-	-1130	-0-	307 1	3584 3	Y	8	40	1		2
						10 4	9 9						
07	5208 X	4173	-0-	-1035	-0-	314 1	3802 3	Y	42	9	1		35
						11 4	46 9						
08	DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	203 1	2473 3	Y	8	39	1		4
						6 4	9 9						
09	DLQ G-10	4110	-0-	4110	6801	281 1	3753 3	Y	56	28	1		32
						14 4	62 9						
10	8785 X	1984	-0-	-6801	-0-	145 1	1754 3	Y	68	47	1		53
						10 4	75 9						
*11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	303 1	3511 3	Y	30	68	1		15
						7 4	33 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BAETZ EF				WELL #:		1H	RRCID -> 268507	COMPL. DATE 03/02/2013	TOTAL DEPTH	9632	PERF.10004	- 15423	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	5301 X	4378	-0-	-923	-0-	52 1	4181 3	Y	124	129 1		5	
						9 4	136 9						
*06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	58 1	3996 3	Y	42	46 1		1	
						10 4	46 9						
*07	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	61 1	3699 3	Y	89	84 1		6	
						16 4	98 9						
08	DLQ G-10	3400	-0-	3400	3400	57 1	3224 3	Y	93	94 1		5	
						17 4	102 9						
09	DLQ G-10	3445	-0-	3445	6845	58 1	3244 3	Y	116	118 1		3	
						15 4	128 9						
10	10066 X	3221	-0-	-6845	-0-	67 1	3064 3	Y	65	64 1		4	
						18 4	72 9						
*11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	67 1	2874 3	Y	34	37 1		1	
						13 4	37 9						
BAETZ EF				WELL #:		2H	RRCID -> 268543	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376	
*05	3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	29 1	2366 3	Y	93	94 1		3	
						5 4	102 9						
*06	3150 X	2795	-0-	-355	-0-	38 1	2622 3	Y	116	117 1		2	
						7 4	128 9						
*07	3255 X	3245	-0-	-10	-0-	50 1	3076 3	Y	95	91 1		6	
						14 4	105 9						
08	DLQ G-10	3745	-0-	3745	3745	63 1	3588 3	Y	68	71 1		3	
						19 4	75 9						
09	DLQ G-10	3350	-0-	3350	7095	57 1	3182 3	Y	88	88 1		3	
						14 4	97 9						
10	10152 X	3057	-0-	-7095	-0-	64 1	2939 3	Y	33	34 1		2	
						18 4	36 9						
*11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	63 1	2745 3	Y	80	79 1		3	
						13 4	88 9						
BAETZ EF				WELL #:		3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF.10014	- 15384	
*05	12245 X	9031	-0-	-3214	-0-	109 1	8801 3	Y	93	90 1		3	
						19 4	102 9						
*06	10740 X	8749	-0-	-1991	-0-	121 1	8390 3	Y	195	194 1		4	
						23 4	215 9						
*07	9889 X	7901	-0-	-1988	-0-	128 1	7725 3	Y	14	17 1		1	
						33 4	15 9						
08	DLQ G-10	7545	-0-	7545	7545	128 1	7295 3	Y	75	72 1		4	
						39 4	83 9						
09	DLQ G-10	7190	-0-	7190	14735	122 1	6849 3	Y	171	170 1		5	
						31 4	188 9						
10	21580 X	6845	-0-	-14735	-0-	141 1	6493 3	Y	156	152 1		9	
						39 4	172 9						
*11	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	147 1	6388 3	Y	50	57 1		2	
						30 4	55 9						
CARDEN EF				WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243	- 16895	
06	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	580 1	6761 3	Y	181	182 1		50	
						19 4	199 9						
07	9083 X	6080	-0-	-3003	-0-	462 1	5590 3	Y	11	52 1		9	
						16 4	12 9						
08	DLQ G-10	5585	-0-	5585	5585	419 1	5108 3	Y	42	30 1		21	
						12 4	46 9						
09	DLQ G-10	7825	-0-	7825	13410	538 1	7192 3	Y	62	47 1		36	
						27 4	68 9						
10	19794 X	6384	-0-	-13410	-0-	483 1	5829 3	Y	35	44 1		27	
						33 4	39 9						
*11	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	535 1	6200 3	Y	25	40 1		12	
						12 4	28 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12210 - 17281
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	336 1	1976 3	Y	188	217	1		28
						42 4	207 9						
07	2852 X	1147	-0-	-1705	-0-	178 1	874 3	Y	51	73	1		6
						39 4	56 9						
08	DLQ G-10	2133	-0-	2133	2133	423 1	1543 3	Y	102	96	1		12
						55 4	112 9						
09	DLQ G-10	456	-0-	456	2589	69 1	368 3	Y	10	20	1		2
						8 4	11 9						
10	5991 X	3402	-0-	-2589	-0-	467 1	2286 3	Y	492	436	1		58
						108 4	541 9						
*11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	372 1	1364 3	Y	86	132	1		12
						13 4	95 9						
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710 - 14966
06	5070 X	4853	-0-	-217	-0-	816 1	3881 3	Y	137	139	1		46
						5 4	151 9						
07	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	811 1	3658 3	Y	89	81	1		54
						6 4	98 9						
08	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	781 1	3701 3	Y	81	107	1		28
						8 4	89 9						
09	DLQ G-10	4287	-0-	4287	8866	745 1	3485 3	Y	42	51	1		19
						11 4	46 9						
10	13216 X	4350	-0-	-8866	-0-	842 1	3283 3	Y	188	96	1		111
						18 4	207 9						
*11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	844 1	3119 3	Y	66	149	1		28
						8 4	73 9						
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.10746 - 16261
06	4380 X	4085	-0-	-295	-0-	320 1	3730 3	Y	23	25	1		6
						10 4	25 9						
07	4526 X	4326	-0-	-200	-0-	325 1	3942 3	Y	43	13	1		36
						12 4	47 9						
08	DLQ G-10	4271	-0-	4271	4271	319 1	3887 3	Y	51	62	1		25
						9 4	56 9						
09	DLQ G-10	4049	-0-	4049	8320	276 1	3691 3	Y	62	51	1		36
						14 4	68 9						
10	12336 X	4016	-0-	-8320	-0-	301 1	3620 3	Y	68	51	1		53
						20 4	75 9						
*11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	316 1	3662 3	Y	30	68	1		15
						7 4	33 9						
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201 - 17357
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	237 1	1391 3	Y	-0-				-0-
						29 4							
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	273 1	1340 3	Y	121	106	1		15
						59 4	133 9						
08	DLQ G-10	1478	-0-	1478	1478	286 1	1043 3	Y	102	105	1		12
						37 4	112 9						
09	DLQ G-10	1412	-0-	1412	2890	181 1	975 3	Y	213	189	1		36
						22 4	234 9						
10	1700 N	1497	-0-	-203	2687	225 1	1103 3	Y	106	130	1		12
						52 4	117 9						
*11	3000 N	1292	-0-	-1708	979	253 1	927 3	Y	94	93	1		13
						9 4	103 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412 - 17426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	119	-0-	119	119	17 1	98 3	Y	2		2 1		-0-
						2 4	2 9						
07	T. A.	65	-0-	65	184	11 1	51 3	Y	1		1 1		-0-
						2 4	1 9						
08	184 X	-0-	-0-	-184	-0-			Y	-0-				-0-
09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	8 1	43 3	Y	6		5 1		1
						1 4	7 9						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1		2 1		-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	91		78 1		13
						100 9							

BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290 - 16051
*05	3658 X	2410	-0-	-1248	-0-	29 1	2342 3	Y	31		30 1		1
						5 4	34 9						
*06	3540 X	2014	-0-	-1526	-0-	27 1	1891 3	Y	83		82 1		2
						5 4	91 9						
*07	3658 X	1545	-0-	-2113	-0-	25 1	1508 3	Y	5		7 1		-0-
						6 4	6 9						
08	DLQ G-10	1720	-0-	1720	1720	30 1	1681 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
09	DLQ G-10	1515	-0-	1515	3235	26 1	1482 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
10	4710 X	1475	-0-	-3235	-0-	27 1	1275 3	Y	150		141 1		9
						8 4	165 9						
*11	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	38 1	1645 3	Y	50		57 1		2
						8 4	55 9						

NBR EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	7435	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAETZ B EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10677 - 17323
*05	16523 X	16144	-0-	-379	-0-	183 1	14855 3	Y	975		969 1		37
						33 4	1073 9						
*06	15780 X	14256	-0-	-1524	-0-	188 1	13065 3	Y	879		899 1		17
						36 4	967 9						
*07	16306 X	14299	-0-	-2007	-0-	217 1	13094 3	Y	847		810 1		54
						56 4	932 9						
*08	DLQ G-10	14780	-0-	14780	14780	237 1	13477 3	Y	904		913 1		45
						72 4	994 9						
*09	DLQ G-10	14484	-0-	14484	29264	236 1	13182 3	Y	915		933 1		27
						59 4	1007 9						
*10	43884 X	14620	-0-	-29264	-0-	287 1	13206 3	Y	952		924 1		55
						80 4	1047 9						
*11	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	276 1	11988 3	Y	929		947 1		37
						56 4	1022 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	8610 X	8319	-0-	-291	-0-	653 1	7613 3	32 9	Y	29	55 1		8	
07	9176 X	8296	-0-	-880	-0-	624 1	7556 3	94 9	Y	85	21 1		72	
08	DLQ G-10	8577	-0-	8577	8577	644 1	7850 3	64 9	Y	58	101 1		29	
09	DLQ G-10	8543	-0-	8543	17120	588 1	7858 3	68 9	Y	62	55 1		36	
10	23523 X	6403	-0-	-17120	-0-	482 1	5813 3	75 9	Y	68	51 1		53	
*11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	260 1	3006 3	121 9	Y	110	109 1		54	
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
*05	14694 X	11967	-0-	-2727	-0-	132 1	10662 3	1150 9	Y	1045	1044 1		39	
*06	14190 X	11052	-0-	-3138	-0-	141 1	9784 3	1100 9	Y	1000	1020 1		19	
*07	13268 X	11496	-0-	-1772	-0-	170 1	10231 3	1051 9	Y	955	913 1		61	
*08	DLQ G-10	11014	-0-	11014	11014	171 1	9748 3	1043 9	Y	948	961 1		48	
*09	DLQ G-10	10768	-0-	10768	21782	171 1	9555 3	999 9	Y	908	930 1		26	
*10	32545 X	10763	-0-	-21782	-0-	207 1	9526 3	972 9	Y	884	859 1		51	
*11	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	229 1	9952 3	900 9	Y	818	836 1		33	
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
06	7680 X	7240	-0-	-440	-0-	568 1	6622 3	32 9	Y	29	55 1		8	
07	7936 X	7400	-0-	-536	-0-	559 1	6774 3	47 9	Y	43	15 1		36	
08	DLQ G-10	7488	-0-	7488	7488	562 1	6853 3	56 9	Y	51	62 1		25	
09	DLQ G-10	6957	-0-	6957	14445	478 1	6387 3	68 9	Y	62	51 1		36	
10	21514 X	7069	-0-	-14445	-0-	533 1	6425 3	75 9	Y	68	51 1		53	
*11	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	542 1	6281 3	99 9	Y	90	99 1		44	
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
06	840 X	433	-0-	-407	-0-	56 1	327 3	43 9	Y	39	47 1		6	
07	837 X	711	-0-	-126	-0-	88 1	429 3	176 9	Y	160	146 1		20	
08	DLQ G-10	379	-0-	379	379	57 1	203 3	112 9	Y	102	110 1		12	
09	DLQ G-10	241	-0-	241	620	25 1	139 3	74 9	Y	67	68 1		11	
10	859 X	239	-0-	-620	-0-	31 1	150 3	51 9	Y	46	52 1		5	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4			Y	61	57 1		9	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BAETZ B EF				WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338	- 15832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*05	7378 X	6578	-0-	-800	-0-	78 1	6281 3	Y	186	184 1		7	
						14 4	205 9						
*06	7140 X	5478	-0-	-1662	-0-	76 1	5303 3	Y	76	82 1		1	
						15 4	84 9						
*07	7130 X	5582	-0-	-1548	-0-	88 1	5306 3	Y	150	141 1		10	
						23 4	165 9						
08	DLQ G-10	5338	-0-	5338	5338	88 1	5026 3	Y	179	180 1		9	
						27 4	197 9						
09	DLQ G-10	5167	-0-	5167	10505	88 1	4947 3	Y	99	105 1		3	
						23 4	109 9						
10	15500 X	4995	-0-	-10505	-0-	102 1	4697 3	Y	153	147 1		9	
						28 4	168 9						
*11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	106 1	4624 3	Y	175	177 1		7	
						22 4	193 9						
BAETZ B EF				WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253	- 15962	
*05	5921 X	5918	-0-	-3	-0-	69 1	5564 3	Y	248	246 1		9	
						12 4	273 9						
*06	6240 X	4714	-0-	-1526	-0-	66 1	4572 3	Y	58	66 1		1	
						12 4	64 9						
*07	6448 X	5024	-0-	-1424	-0-	80 1	4825 3	Y	89	84 1		6	
						21 4	98 9						
08	DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	81 1	4597 3	Y	218	213 1		11	
						24 4	240 9						
09	DLQ G-10	4623	-0-	4623	9565	75 1	4177 3	Y	321	323 1		9	
						18 4	353 9						
10	14205 X	4640	-0-	-9565	-0-	94 1	4310 3	Y	191	189 1		11	
						26 4	210 9						
*11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	83 1	3560 3	Y	55	64 1		2	
						16 4	61 9						
BAETZ 'A' EF				WELL #:		4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9775	- 15215	
*05	7347 X	5724	-0-	-1623	-0-	70 1	5642 3	Y	-0-	8 1		-0-	
						12 4							
*06	6810 X	5171	-0-	-1639	-0-	68 1	4718 3	Y	338	331 1		7	
						13 4	372 9						
*07	6355 X	4430	-0-	-1925	-0-	69 1	4188 3	Y	141	139 1		9	
						18 4	155 9						
08	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	74 1	4187 3	Y	99	103 1		5	
						22 4	109 9						
09	DLQ G-10	4761	-0-	4761	9153	79 1	4414 3	Y	225	223 1		7	
						20 4	248 9						
10	13908 X	4755	-0-	-9153	-0-	95 1	4362 3	Y	247	240 1		14	
						26 4	272 9						
*11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	96 1	4159 3	Y	291	293 1		12	
						19 4	320 9						
CARDEN WEST EF				WELL #:		3H	RRCID -> 271682	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10447	- 15901	
06	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	661 1	7703 3	Y	134	122 1		37	
						21 4	147 9						
07	8494 X	7615	-0-	-879	-0-	572 1	6923 3	Y	91	51 1		77	
						20 4	100 9						
08	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	577 1	7032 3	Y	79	117 1		39	
						17 4	87 9						
09	DLQ G-10	7910	-0-	7910	15623	544 1	7266 3	Y	66	67 1		38	
						27 4	73 9						
10	23722 X	8099	-0-	-15623	-0-	612 1	7371 3	Y	68	53 1		53	
						41 4	75 9						
*11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	593 1	6863 3	Y	70	89 1		34	
						13 4	77 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915											
NBRP EF				WELL #:		5H		RRCID -> 271898		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12301 - 17741	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	6360 X	4531	-0-	-1829	-0-	623 1	3659 3	Y	155	192	1		23		
						78 4	171 9								
07	6944 X	4635	-0-	-2309	-0-	721 1	3533 3	Y	205	202	1		26		
						155 4	226 9								
08	DLQ G-10	3288	-0-	3288	3288	633 1	2311 3	Y	237	234	1		29		
						83 4	261 9								
09	DLQ G-10	3211	-0-	3211	6499	474 1	2569 3	Y	99	111	1		17		
						59 4	109 9								
10	9921 X	3422	-0-	-6499	-0-	531 1	2599 3	Y	154	153	1		18		
						123 4	169 9								
*11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	376 1	1377 3	Y	132	131	1		19		
						13 4	145 9								
NBRP EF				WELL #:		7H		RRCID -> 271899		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 12014		PERF.12340 - 18470	
06	7470 X	7140	-0-	-330	-0-	965 1	5674 3	Y	346	355	1		51		
						120 4	381 9								
07	7843 X	6038	-0-	-1805	-0-	950 1	4658 3	Y	205	230	1		26		
						204 4	226 9								
08	DLQ G-10	402	-0-	402	402	70 1	254 3	Y	63	81	1		8		
						9 4	69 9								
09	DLQ G-10	5209	-0-	5209	5611	746 1	4050 3	Y	292	250	1		50		
						92 4	321 9								
10	7833 X	2222	-0-	-5611	-0-	317 1	1553 3	Y	253	273	1		30		
						74 4	278 9								
*11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	470 1	1725 3	Y	41	65	1		6		
						16 4	45 9								
NBRP EF				WELL #:		6H		RRCID -> 271900		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12024		PERF.12414 - 17841	
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	681 1	3999 3	Y	272	277	1		40		
						84 4	299 9								
07	5177 X	4686	-0-	-491	-0-	722 1	3539 3	Y	245	254	1		31		
						155 4	270 9								
08	DLQ G-10	5011	-0-	5011	5011	994 1	3626 3	Y	237	239	1		29		
						130 4	261 9								
09	DLQ G-10	4294	-0-	4294	9305	611 1	3310 3	Y	271	254	1		46		
						75 4	298 9								
10	15145 X	5840	-0-	-9305	-0-	911 1	4465 3	Y	229	248	1		27		
						212 4	252 9								
*11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	989 1	3626 3	Y	274	262	1		39		
						35 4	301 9								
NBRP EF				WELL #:		8H		RRCID -> 271902		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 12023		PERF.12565 - 18500	
06	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	1140 1	6705 3	Y	628	553	1		93		
						142 4	691 9								
07	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1190 1	5831 3	Y	570	592	1		71		
						256 4	627 9								
08	DLQ G-10	7953	-0-	7953	7953	1530 1	5588 3	Y	577	578	1		70		
						200 4	635 9								
09	DLQ G-10	6995	-0-	6995	14948	997 1	5414 3	Y	418	417	1		71		
						124 4	460 9								
10	22152 X	7204	-0-	-14948	-0-	1121 1	5493 3	Y	300	336	1		35		
						260 4	330 9								
*11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1370 1	5024 3	Y	496	461	1		70		
						48 4	546 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267	-	17358		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	363	1	2131	3	Y	10	9	1			1
07	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	45	4	11	9							
08	3069	X	1961	-0-	-1108	-0-	336	1	1647	3	Y	10	10	1			1
09	2550	X	2252	-0-	-298	-0-	73	4	11	9							
10	2635	X	1682	-0-	-953	-0-	410	1	1497	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2550	X	1068	-0-	-1482	-0-	54	4									
							342	1	1857	3	Y	10	8	1			2
							42	4	11	9							
							272	1	1334	3	Y	11	12	1			1
							64	4	12	9							
							224	1	823	3	Y	12	11	1			2
							8	4	13	9							
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460	-	16301		
06	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	156	1	917	3	Y	28	24	1			4
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	4	31	9							
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	72	1	348	3	Y	5	8	1			1
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	15	4	6	9							
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	163	1	594	3	Y	6	6	1			1
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-	21	4	7	9							
											Y	3	3	1			1
											Y	-0-	1	1			-0-
											Y	-0-					-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134	-	16130		
*05	50406	X	34430	-0-	-15976	-0-	410	1	33197	3	Y	681	679	1			26
*06	45690	X	25467	-0-	-20223	-0-	74	4	749	9							
*07	47213	X	30995	-0-	-16218	-0-	352	1	24427	3	Y	565	580	1			11
*08	DLQ G-10		28628	-0-	28628	28628	66	4	622	9							
09	DLQ G-10		26310	-0-	26310	54938	486	1	29371	3	Y	919	871	1			59
10	80417	X	25479	-0-	-54938	-0-	127	4	1011	9							
*11	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	470	1	26773	3	Y	1128	1130	1			57
							144	4	1241	9							
							438	1	24522	3	Y	1126	1150	1			33
							111	4	1239	9							
							512	1	23570	3	Y	1140	1107	1			66
							143	4	1254	9							
							512	1	22272	3	Y	1076	1099	1			43
							105	4	1184	9							
PC-Q EF				WELL #:	19H	RRCID ->	282239	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11523	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915											
BAETZ 'A' EF				WELL #:		5H		RRCID -> 282263		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH		9785 PERF.10047 - 16089	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	54994 X	34847	-0-	-20147	-0-		411 73 4	1 184 3	33179 1184 9		Y	1076	1074 1		40
*06	49350 X	30399	-0-	-18951	-0-		416 79 4	1 1020 9	28884 1020 9		Y	927	949 1		18
*07	48670 X	32352	-0-	-16318	-0-		508 132 4	1 1063 9	30649 1063 9		Y	966	922 1		62
*08	DLQ G-10	29650	-0-	29650	29650		486 149 4	1 1326 9	27689 1326 9		Y	1205	1206 1		61
09	DLQ G-10	26614	-0-	26614	56264		443 112 4	1 1253 9	24806 1253 9		Y	1139	1167 1		33
10	82588 X	26324	-0-	-56264	-0-		530 148 4	1 1253 9	24393 1253 9		Y	1139	1106 1		66
*11	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-		515 105 4	1 1156 9	22373 1156 9		Y	1051	1075 1		42
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 282334		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH		9751 PERF.10276 - 18000	
*05	97247 X	71830	-0-	-25417	-0-		824 147 4	1 4220 9	66639 4220 9		Y	3836	3819 1		144
*06	83250 X	61115	-0-	-22135	-0-		818 154 4	1 3353 9	56790 3353 9		Y	3048	3133 1		59
*07	84444 X	60720	-0-	-23724	-0-		934 244 4	1 3126 9	56416 3126 9		Y	2842	2719 1		182
*08	DLQ G-10	55167	-0-	55167	55167		908 277 4	1 2279 9	51703 2279 9		Y	2072	2150 1		104
*09	DLQ G-10	50288	-0-	50288	105455		848 215 4	1 1708 9	47517 1708 9		Y	1553	1612 1		45
*10	150309 X	44854	-0-	-105455	-0-		916 257 4	1 1463 9	42218 1463 9		Y	1330	1298 1		77
*11	43007 X	43007	-0-	-0-	-0-		918 188 4	1 1979 9	39922 1979 9		Y	1799	1804 1		72
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 282606		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH		9777 PERF.10261 - 17960	
*05	79062 X	79062	-0-	-0-	-0-		903 161 4	1 4970 9	73028 4970 9		Y	4518	4493 1		169
*06	75840 X	66109	-0-	-9731	-0-		880 166 4	1 3978 9	61085 3978 9		Y	3616	3715 1		70
*07	78368 X	65077	-0-	-13291	-0-		997 259 4	1 3671 9	60150 3671 9		Y	3337	3194 1		213
*08	DLQ G-10	60678	-0-	60678	60678		990 301 4	1 3036 9	56351 3036 9		Y	2760	2834 1		139
*09	DLQ G-10	55425	-0-	55425	116103		918 233 4	1 2817 9	51457 2817 9		Y	2561	2625 1		75
*10	166198 X	50095	-0-	-116103	-0-		1008 282 4	1 2377 9	46428 2377 9		Y	2161	2111 1		125
*11	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-		1004 205 4	1 2376 9	43625 2376 9		Y	2160	2199 1		86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10226 - 18008
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*05	93186 X	41403	-0-	-51783	-0-		459	1	37151	3	Y	3374	126
							82	4	3711	9			
*06	87420 X	62379	-0-	-25041	-0-		831	1	57681	3	Y	3373	65
							157	4	3710	9			
*07	85653 X	61341	-0-	-24312	-0-		935	1	56501	3	Y	3328	213
							244	4	3661	9			
*08	DLQ G-10	56306	-0-	56306	56306		914	1	52066	3	Y	2770	139
							279	4	3047	9			
*09	DLQ G-10	51869	-0-	51869	108175		852	1	47757	3	Y	2767	81
							216	4	3044	9			
*10	154594 X	46419	-0-	-108175	-0-		920	1	42386	3	Y	2595	150
							258	4	2855	9			
*11	42857 X	42857	-0-	-0-	-0-		903	1	39251	3	Y	2289	91
							185	4	2518	9			
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282841	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9819	PERF.10158 - 21073
*05	102703 X	102703	-0-	-0-	-0-		1175	1	95089	3	Y	5662	212
							211	4	6228	9			
*06	88532 X	88532	-0-	-0-	-0-		1176	1	81621	3	Y	5013	97
							221	4	5514	9			
*07	87170 X	87170	-0-	-0-	-0-		1325	1	80001	3	Y	4999	320
							345	4	5499	9			
*08	DLQ G-10	85000	-0-	85000	85000		1369	1	77912	3	Y	4821	242
							416	4	5303	9			
*09	DLQ G-10	79973	-0-	79973	164973		1305	1	73147	3	Y	4718	137
							331	4	5190	9			
*10	243212 X	78239	-0-	-164973	-0-		1547	1	71287	3	Y	4520	261
							433	4	4972	9			
*11	75610 X	75610	-0-	-0-	-0-		1580	1	68679	3	Y	4571	182
							323	4	5028	9			
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID ->	282949	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084 - 15789
*05	69936 X	69632	-0-	-304	-0-		779	1	63039	3	Y	5158	193
							140	4	5674	9			
*06	67680 X	59087	-0-	-8593	-0-		767	1	53276	3	Y	4454	86
							145	4	4899	9			
*07	69936 X	59138	-0-	-10798	-0-		881	1	53163	3	Y	4423	283
							229	4	4865	9			
*08	DLQ G-10	56322	-0-	56322	56322		898	1	51103	3	Y	3680	185
							273	4	4048	9			
*09	DLQ G-10	50571	-0-	50571	106893		818	1	45870	3	Y	3341	97
							208	4	3675	9			
*10	156368 X	49475	-0-	-106893	-0-		970	1	44669	3	Y	3241	187
							271	4	3565	9			
*11	52811 X	52811	-0-	-0-	-0-		1098	1	47724	3	Y	3423	136
							224	4	3765	9			
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID ->	284826	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240													
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301													
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1541	2	218	9	N	198	182	302
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1702	2	350	9	N	318	377	243
08	1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1535	2	165	9	N	150		393
09	1770 N	647	-0-	-1123	-0-	472	2	175	9	N	159		552
10	2046 N	1517	-0-	-529	-0-	1098	2	419	9	N	381	558	375
*11	1650 N	1154	-0-	-496	-0-	939	2	215	9	N	195	191	379

XTO ENERGY INC. 945936													
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450													
06	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	206	1	1704	2	Y	250	288	157
						275	9						
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	Y	242	263	136
						266	9						
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	234	1	1731	2	Y	212	165	183
						32	4	233	9				
09	2190 N	2108	-0-	-82	-0-	188	1	1626	2	Y	211	260	134
						62	4	232	9				
10	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	178	1	1728	2	Y	215	169	180
						237	9						
11	2160 N	1915	-0-	-245	-0-	159	1	1469	2	Y	217	172	225
						48	4	239	9				

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150													
06	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	123	1	1020	2	Y	153	273	112
						168	9						
07	1643 N	1305	-0-	-338	-0-	128	1	995	2	Y	165	171	106
						182	9						
08	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	128	1	945	2	Y	170	138	138
						29	4	187	9				
09	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	108	1	934	2	Y	186	198	126
						62	4	205	9				
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	101	1	982	2	Y	175	148	153
						193	9						
11	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	84	1	772	2	Y	169	145	177
						40	4	186	9				

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547													
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1168	2	Y	98	148	70
						108	9						
07	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	157	1	1221	2	Y	95	108	57
						105	9						
08	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	163	1	1209	2	Y	102	76	83
						22	4	112	9				
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	129	1	1117	2	Y	87	114	56
						26	4	96	9				
10	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	120	1	1170	2	Y	89	70	75
						98	9						
11	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	116	1	1069	2	Y	95	71	99
						21	4	105	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265596	COMPL.	DATE	04/28/2012	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12250	- 16560		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	188	1	1554	2	Y	53	68	1			59
							58	9									
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	202	1	1569	2	Y	53	68	1			44
							58	9									
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	207	1	1527	2	Y	58	67	1			35
							64	9									
09	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	155	1	1340	2	Y	46	35	1			46
							51	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	2	Y	50	63	1			33
							55	9									
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	2	Y	56	34	1			55
							62	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265600	COMPL.	DATE	04/10/2012	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.12700	- 16850		
06	2700	X	1802	-0-	-898	-0-	183	1	1510	2	Y	99	83	1			150
							109	9									
07	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	211	1	1642	2	Y	109	81	1			178
							120	9									
08	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	263	1	1943	2	Y	86	84	1			180
							95	9									
09	2430	X	1910	-0-	-520	-0-	188	1	1625	2	Y	88	167	1			101
							97	9									
10	1984	X	1947	-0-	-37	-0-	172	1	1669	2	Y	96	82	1			115
							106	9									
11	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	175	1	1610	2	Y	97					212
							107	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265601	COMPL.	DATE	04/11/2012	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.12800	- 16950		
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	234	1	1938	2	Y	137	101	1			193
							151	9									
07	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	204	1	1590	2	Y	99	95	1			197
							109	9									
08	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	253	1	1872	2	Y	122	96	1			223
							134	9									
09	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	207	1	1797	2	Y	124	215	1			132
							136	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1711	2	Y	129	109	1			152
							142	9									
11	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	190	1	1750	2	Y	132					284
							145	9									

MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	265607	COMPL.	DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	12016	PERF.12600	- 16750		
06	3690	X	2144	-0-	-1546	-0-	225	1	1860	2	Y	54	86	1			68
							59	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	426	1	3320	2	Y	87	88	1			67
							96	9									
08	3751	X	2914	-0-	-837	-0-	339	1	2503	2	Y	65	91	1			41
							72	9									
09	3600	X	2661	-0-	-939	-0-	269	1	2334	2	Y	53	35	1			59
							58	9									
10	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	319	1	3093	2	Y	85	95	1			49
							94	9									
11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	289	1	2663	2	Y	72	45	1			76
							79	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.																
MCCLAUGHERTY UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 265611																
COMPL. DATE 04/18/2012																
TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
06	2040 N	1940	-0-	-100	-0-	203 62 9	1	1675	2	Y	56	73 1		62		
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	227 70 9	1	1764	2	Y	64	75 1		51		
08	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	228 61 9	1	1685	2	Y	55	73 1		33		
09	1950 N	1815	-0-	-135	-0-	181 64 9	1	1570	2	Y	58	39 1		52		
10	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	171 72 9	1	1657	2	Y	65	77 1		40		
11	1920 N	1750	-0-	-170	-0-	165 67 9	1	1518	2	Y	61	39 1		62		

MCCLAUGHERTY UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 265613																
COMPL. DATE 04/21/2012																
TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150																
06	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	301 55 9	1	2488	2	Y	50	88 1		65		
07	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	328 63 9	1	2557	2	Y	57	75 1		47		
08	3286 X	2908	-0-	-378	-0-	339 65 9	1	2504	2	Y	59	70 1		36		
09	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	274 64 9	1	2376	2	Y	58	40 1		54		
10	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	257 61 9	1	2495	2	Y	55	72 1		37		
11	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	247 66 9	1	2275	2	Y	60	37 1		60		

MCCLAUGHERTY UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 265628																
COMPL. DATE 04/16/2012																
TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600																
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	197 54 9	1	1628	2	Y	49	60 1		57		
07	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	266 73 9	1	2071	2	Y	66	70 1		53		
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	254 72 9	1	1875	2	Y	65	79 1		39		
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	200 67 9	1	1736	2	Y	61	44 1		56		
10	2418 N	2008	-0-	-410	-0-	182 61 9	1	1765	2	Y	55	74 1		37		
11	2130 N	1971	-0-	-159	-0-	186 67 9	1	1718	2	Y	61	37 1		61		

WSRU ALLOCATION #2																
WELL #: A 4H RRCID -> 283099																
COMPL. DATE 10/24/2017																
TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A																
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19373 06/25/2018																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
WSRU ALLOCATION #4				WELL #: A 6H		RRCID -> 283100		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 10064		PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19375 06/25/2018																

WSRU ALLOCATION #1				WELL #: A 3H		RRCID -> 283119		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 10028		PERF. N/A				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19391 06/25/2018																

WSRU ALLOCATION #5				WELL #: A 7H		RRCID -> 283262		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 10056		PERF. N/A				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19430 06/20/2018																

WSRU ALLOCATION #6				WELL #: A 8H		RRCID -> 283476		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 10064		PERF. N/A				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19412 06/20/2018																

WSRU ALLOCATION #3				WELL #: A 5H		RRCID -> 284130		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 10027		PERF. N/A				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19374 06/25/2018																

EL BANO (SAN MIGUEL)				27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
JOHNSON, B. K.				WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1466 - 1476				
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-				-0-
07	806 X	775	-0-	-31	-0-			775	2		N	-0-				-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-			1162	2		N	-0-				-0-
09	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-			291	1	1382	2	N	-0-			-0-
10	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-			307	1	2055	2	N	-0-			-0-
*11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-			246	1	1932	2	N	-0-			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL)			//CONT.//		27898 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748													
JOHNSON, B. K.			WELL #:		5	RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH	1779	PERF. 1548	-	1558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-			429 2			N	-0-						-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-						-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)					27976 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK							
GILL, A. T.					305010													
GILL, A. T.					WELL #:	6	RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH	1591	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
M-TEX INC.					518920													
GILL, A. T.					WELL #:	741	RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH	1585	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EL INDIO (OLMOS BROWN 900)					27976 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MAVERICK							
WILLIAMSON OPERATING CO.					925911													
PHILLIPS-JANCO					WELL #:	1	RRCID -> 141304		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH	1600	PERF. 892	-	898			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2018 - PLUGGED 06/13/18																		
EL INDIO, N. (OLMOS)					27979 450	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
WILLIAMSON OPERATING CO.					925911													
LEVINE, BEN					WELL #:	5701	RRCID -> 118190		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH	1846	PERF. 1141	-	1145			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2018 - P/A 08/24/18																		
EMILY A. (WILCOX 1830)					28882 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MILAM							
PROTEGE ENERGY III LLC					681493													
SHADD WILCOX					WELL #:	1	RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH	1893	PERF. 1482	-	1698			
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495											
SCHLETZ				WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE				WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390		-	8438
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE				WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397		-	8442
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE				WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380		-	8400
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE				WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360		-	8460
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
ENCINAL (5800)				28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
M & M MINERALS CORP.				WELL #: 1		RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5783		-	5788
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	184	1	132	3	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	144	1	151	3	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	107	1	133	3	N	-0-			-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	99	1	138	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	113	1	178	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	424 1	305 3	3	N	-0-					-0-
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	376 1	397 3	3	N	-0-					-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	238 1	296 3	3	N	-0-					-0-
09		720 N	274	-0-	-446	-0-	114 1	160 3	3	N	-0-					-0-
10		775 N	360	-0-	-415	-0-	140 1	220 3	3	N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710								
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)														
TUCKER PETROLEUM, INC.				//CONT.//	28977 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SCHLETZE, A. E.				WELL #:	3	RRCID -> 046407			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	886261	RRCID -> 173843			COMPL. DATE 02/22/1999			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909		
TUCKER				WELL #:	1	RRCID -> 173843			COMPL. DATE 02/22/1999			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909		
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	2		N	-0-			-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	N	-0-		-0-
10	744	N	279	-0-	-465	-0-	6	1	273	3	N	-0-		-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)				WELL #:	29210 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
BETTIS, BOYLE & STOVALL				WELL #:	068360	RRCID -> 172840			COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
STEWART				WELL #:	2	RRCID -> 172840			COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

EPPERSON				WELL #:	1	RRCID -> 175143			COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-			-0-

EPPERSON "47"				WELL #:	1	RRCID -> 176805			COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			-0-

STEWART				WELL #:	3	RRCID -> 178534			COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	3		N	-0-			-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS										
BETTIS, BOYLE & STOVALL																							
MCKNIGHT POOLED UNIT																							
													//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	068360									
													WELL #:	1	RRCID -> 185797			COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3				N	-0-	-0-									
07	2170	N	1336	-0-	-834	-0-	1336	3				N	-0-	-0-									
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3				N	-0-	-0-									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3				N	-0-	-0-									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3				N	-0-	-0-									
11	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	2089	3				N	-0-	-0-									
EPPERSON													WELL #:	3	RRCID -> 212068			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681		
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3				N	-0-	-0-									
07	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3				N	-0-	-0-									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3				N	-0-	-0-									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3				N	-0-	-0-									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3				N	-0-	-0-									
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3				N	-0-	-0-									
CHI OPERATING, INC.													148123										
FRED													WELL #:	1	RRCID -> 212541			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654		
06	3000	N	1476	-0-	-1524	66345	80	1	1396	3	N	-0-	-0-										
07	3100	N	1270	-0-	-1830	64515	80	1	1190	3	N	-0-	-0-										
08	3100	N	1480	-0-	-1620	62895	80	1	1400	3	N	-0-	-0-										
*09	3000	N	1830	-0-	-1170	61725	80	1	1750	3	N	-0-	-0-										
*10	3100	N	1830	-0-	-1270	60455	80	1	1750	3	N	-0-	-0-										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60455					N	NO RPT	-0-										
FRED													WELL #:	3	RRCID -> 214616			COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278		
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	80	1	319	3	N	-0-	-0-										
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	3	N	-0-	-0-										
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	3	N	-0-	-0-										
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	80	1	425	3	N	-0-	-0-										
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	3	N	-0-	-0-										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
FRED													WELL #:	2	RRCID -> 221385			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290		
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	80	1	219	3	N	-0-	-0-										
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-	-0-										
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	3	N	-0-	-0-										
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-	-0-										
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	80	1	1750	3	N	-0-	-0-										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													253404										
EPPERSON, TOM W.													WELL #:	1	RRCID -> 099207			COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540		
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3				N	-0-	-0-									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-	-0-									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-	-0-									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3				N	-0-	-0-									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-	-0-									
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3				N	-0-	-0-									

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404														
EPPERSON, JAMES E.				WELL #:	1	RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH		4724	PERF. 4494	-	4516				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	3			N	-0-					-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	3			N	-0-					-0-	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	3			N	-0-					-0-	
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-		435	3			N	-0-					-0-	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-		397	3			N	-0-					-0-	
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	-0-		368	3			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	2	RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH		3710	PERF. 2528	-	3276				
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		750	3			N	-0-					-0-	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-		775	3			N	-0-					-0-	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-		775	3			N	-0-					-0-	
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	-0-		725	3			N	-0-					-0-	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		746	3			N	-0-					-0-	
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	-0-		699	3			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	3	RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH		3612	PERF. 2481	-	3234				
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-					-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-					-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-					-0-	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-		174	3			N	-0-					-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-					-0-	
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-		140	3			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	4	RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH		3717	PERF. 2536	-	3556				
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-					-0-	
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	3			N	-0-					-0-	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		759	3			N	-0-					-0-	
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		614	3			N	-0-					-0-	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-		843	3			N	-0-					-0-	
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1422	3			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH		3700	PERF. 2548	-	2610				
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-		736	3			N	-0-					-0-	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		527	3			N	-0-					-0-	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		1089	3			N	-0-					-0-	
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-		880	3			N	-0-					-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		705	3			N	-0-					-0-	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213															
GLASSCOCK				WELL #:	4	RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH		3743	PERF. 2396	-	2466				
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-					-0-	
07	465 N	300	-0-	-165	-0-	-0-		300	2			N	-0-					-0-	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		508	2			N	-0-					-0-	
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	-0-		476	2			N	-0-					-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-		562	2			N	-0-					-0-	
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		561	2			N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				//CONT.//	743213												
GLASSCOCK				WELL #:	3	RRCID -> 144102				COMPL. DATE 01/05/1993				TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, J. CLEO					855610												
EPPERSON, JAMES				WELL #:	1019	RRCID -> 122757				COMPL. DATE 05/13/2004				TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM				WELL #:	8041	RRCID -> 122758				COMPL. DATE 08/08/1994				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862			
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES				WELL #:	6019	RRCID -> 123219				COMPL. DATE 08/07/1986				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497			
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES				WELL #:	1119	RRCID -> 123220				COMPL. DATE 09/30/1986				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484			
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM				WELL #:	2026	RRCID -> 123221				COMPL. DATE 08/07/1986				TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568			
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)														
THOMPSON, J. CLEO														
EPPERSON, TOM														
WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
														EOM
														BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313														
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2				N	-0-
07	558 N	416	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2				N	-0-
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	573	2				N	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2				N	-0-
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464														
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815														
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194														
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-
EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862														
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500														
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965						
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3526	-	3848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3				-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3				-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3				-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142						
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6644	-	6694
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POWERS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 6586	-	6823
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
RHODES - STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6482	-	9880
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192						
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 3000	-	4000
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR		
SONORA OIL COMPANY				802204						
BARKER, L & M		WELL #: 7B		RRCID -> 130514	COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120	-	1200
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAIRFIELD (1100)														
HINDS, W. L.														
FRIAR, O. L.														
30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR														
389125														
WELL #: 1					RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, J. R.														
ROEGLIN PACKING COMPANY														
436750														
WELL #: 1					RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASHING (EAGLE FORD)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA														
945936														
WELL #: 16					RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310									
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
BRITANCO, L.L.C.														
LIEKE, OTTO														
30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
093620														
WELL #: 3					RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10280 - 10383									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 3														
130426														
WELL #: 1 U					RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 10500 - 10550									
06	4680 X	1694	-0-	-2986	-0-	1664	3	30	9	Y	27	70	1	25
07	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	1534	3	10	9	Y	9			34
08	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2697	1141	3	12	9	Y	11	19	1	26
09	DLQ G-10	1683	-0-	1683	4380	1671	3	12	9	Y	11			37
10	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5471	1081	3	10	9	Y	9	18	1	28
*11	6576 X	1105	-0-	-5471	-0-	1093	3	12	9	Y	11			39

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY										CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										WELL #: 2 U RRCID -> 054465										COMPL. DATE 05/12/1988									
URBANCZYK GU 3										TOTAL DEPTH 11018										PERF.10506 - 10596									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
TOM "A"										WELL #: 5 RRCID -> 064761										COMPL. DATE 11/17/1985									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
URBANCZYK GU 1										WELL #: 2 U RRCID -> 085715										COMPL. DATE 08/27/1979									
06	19 X	5	-0-	-14	-0-	-0-	5	3				Y	-0-						-0-										
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				Y	-0-						-0-										
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3				Y	-0-						-0-										
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3				Y	-0-						-0-										
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	3				Y	-0-						-0-										
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				Y	-0-						-0-										
URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 U RRCID -> 087779										COMPL. DATE 04/08/1980									
06	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	-0-	10400	3	46	9	Y	42	57	1					40										
07	DLQ G-10	11856	-0-	11856	-0-	11856	11837	3	19	9	Y	17							57										
08	DLQ G-10	1311	-0-	1311	-0-	13167	1280	3	31	9	Y	28	31	1					54										
09	DLQ G-10	12110	-0-	12110	-0-	25277	12079	3	31	9	Y	28							82										
*10	DLQ G-10	12685	-0-	12685	-0-	37962	12656	3	29	9	Y	26	40	1					68										
*11	51270 X	13308	-0-	-37962	-0-	-0-	13272	3	36	9	Y	33							101										
URBANCZYK GU 3										WELL #: 3 U RRCID -> 088797										COMPL. DATE 06/06/1980									
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
TOM "A" GU 3										WELL #: 2 U RRCID -> 097978										COMPL. DATE 11/20/1981									
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				Y	-0-						-0-										
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-						-0-										
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-						-0-										
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-						-0-										
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				Y	-0-						-0-										
URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 U RRCID -> 099401										COMPL. DATE 04/07/1982									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
SCHUMANN "A"																			
WELL #: 3										RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

TOM "A" GU 2										WELL #: 3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

TOM "A" GU 4										WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489	
06		180 X	4	-0-	-176	-0-	4	3		Y	-0-	1	1	-0-					
07	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	3		Y	-0-			-0-					
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	16	6	3		Y	-0-			-0-					
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	21	5	3		Y	-0-			-0-					
*11		26 N	5	-0-	-21	-0-	5	3		Y	-0-			-0-					

SCHUMANN "A"										WELL #: 5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762	
06		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-			-0-					
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-					
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-					
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-					
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-					
*11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			-0-					

TOM "A" GU 2										WELL #: 4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10350 - 10393	
06		4650 X	4050	-0-	-600	-0-	3995	3	55	9	Y	50	63	1	47				
07	DLQ	G-10	4475	-0-	4475	4475	4453	3	22	9	Y	20			67				
08	DLQ	G-10	4213	-0-	4213	8688	4181	3	32	9	Y	29	37	1	59				
09	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	10372	1671	3	13	9	Y	12			71				
10	DLQ	G-10	4925	-0-	4925	15297	4891	3	34	9	Y	31	35	1	67				
*11		20102 X	4805	-0-	-15297	-0-	4765	3	40	9	Y	36			103				

TOM "A" GU 4										WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10480 - 10568	
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-					
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-					
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-					
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-					
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-					
*11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL	DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5002	3	70 9	Y	64	89 1	60
07	DLQ G-10	5805	-0-	5805	5805	5777	3	28 9	Y	25		85
08	DLQ G-10	2863	-0-	2863	8668	2841	3	22 9	Y	20	47 1	58
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8668				Y	-0-		58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8668				Y	-0-	28 1	30
*11	8668 X	-0-	-0-	-8668	-0-				Y	-0-		30

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6 3			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	18	6 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	26	8 3			Y	-0-		-0-
*11	34 N	8	-0-	-26	-0-	8 3			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL	DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 160176		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3			Y	-0-		-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			Y	-0-		-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
SMITH, MARY CAROL														
WELL #: 251691 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701														
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
10	682 N	9	-0-	-673	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	570 N	190	-0-	-380	-0-	190	3			N	-0-			-0-
SMITH, M. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725														
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-			-0-
EXCALIBUR E & P, LLC														
RICHTER, H.E.														
WELL #: 256842 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOWELL, DAVID														
HENDERSON, GARRETT														
WELL #: 406135 RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996														
WAGNER OIL COMPANY														
SMITH, MARY CAROL TRUST														
WELL #: 891175 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175									
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3795	3	2	9	Y	2	76 1		8
07		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4015	3	53	9	Y	48			56
08		4123 X	3720	-0-	-403	-0-	3718	3	2	9	Y	2			58
09		3990 X	3868	-0-	-122	-0-	3839	3	29	9	Y	26	76 1		8
10		4061 X	3909	-0-	-152	-0-	3886	3	23	9	Y	21			29
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			29
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10675 - 10718		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 119022		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10616 - 10704		
06		5400 X	5343	-0-	-57	-0-	5340	3	3	9	Y	3	105 1		11
07		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5581	3	74	9	Y	67			78
08		5642 X	5066	-0-	-576	-0-	5063	3	3	9	Y	3			81
09		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	3	40	9	Y	36	106 1		11
10		5549 X	5526	-0-	-23	-0-	5493	3	33	9	Y	30			41
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			41
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 151312		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10715 - 10786		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10740		
06		5760 X	5694	-0-	-66	-0-	5694	3			N	-0-			-0-
07		6014 X	5953	-0-	-61	-0-	5953	3			N	-0-			-0-
08		6014 X	3164	-0-	-2850	-0-	3164	3			N	-0-			-0-
09		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			-0-
10		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			-0-
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10698 - 10778		
06		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-			-0-
07		6944 X	6764	-0-	-180	-0-	6764	3			N	-0-			-0-
08		6944 X	5059	-0-	-1885	-0-	5059	3			N	-0-			-0-
09		6720 X	6185	-0-	-535	-0-	6185	3			N	-0-			-0-
10		6851 X	6174	-0-	-677	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:		6	RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697		PERF.10660 - 10680		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.					945936									
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10726	- 10764
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10750	- 10800
06	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2641	3	57	9	Y	52	47	12
07	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2816	3	68	9	Y	62	53	21
08	3007	N	1952	-0-	-1055	-0-	1913	3	39	9	Y	35	48	8
09	2700	N	362	-0-	-2338	-0-	326	3	36	9	Y	33	25	16
10	2883	N	343	-0-	-2540	-0-	297	3	46	9	Y	42	36	22
11	1890	N	438	-0-	-1452	-0-	370	3	68	9	Y	62	55	29

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10713	- 10766
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.	10638	- 10724
06	5520	X	2414	-0-	-3106	-0-	2388	3	26	9	Y	24	20	6
07	5301	X	2508	-0-	-2793	-0-	2491	3	17	9	Y	15	16	1
08	4123	X	2436	-0-	-1687	-0-	2417	3	19	9	Y	17	16	6
09	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	2319	3	14	9	Y	13	15	4
10	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2433	3	17	9	Y	15	13	6
11	2430	X	2124	-0-	-306	-0-	2106	3	18	9	Y	16	15	7

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID -> 000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10654	- 10733
06	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2777	3	31	9	Y	28	23	7
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3029	3	20	9	Y	18	19	6
08	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2903	3	20	9	Y	18	17	7
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2850	3	19	9	Y	17	18	6
10	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2779	3	19	9	Y	17	16	7
11	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2711	3	21	9	Y	19	17	9

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	10472	- 10510
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 000213	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10635	- 10685
06	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	3764	3	29	9	Y	26	24	6
07	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	3944	3	35	9	Y	32	27	11
08	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	3984	3	37	9	Y	34	32	13
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3908	3	30	9	Y	27	31	9
10	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	3925	3	34	9	Y	31	27	13
*11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3943	3	35	9	Y	32	30	15

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 000214	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL	DEPTH 11169	PERF.10658	- 10794			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3664 3	18 9	Y	16	14 1				4
07	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	3520 3	20 9	Y	18	16 1				6
08	3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3475 3	21 9	Y	19	18 1				7
09	3690 X	3376	-0-	-314	-0-	3357 3	19 9	Y	17	18 1				6
10	3813 X	3518	-0-	-295	-0-	3499 3	19 9	Y	17	16 1				7
11	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	3361 3	21 9	Y	19	17 1				9
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	3R	RRCID -> 053094	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.10542	- 10652			
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-					-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-					-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-					-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-					-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-					-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	6 U	RRCID -> 088305	COMPL. DATE 09/18/1989	TOTAL	DEPTH 10963	PERF.10442	- 10472			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 091131	COMPL. DATE 10/25/1980	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10635	- 10709			
06	3960 X	3747	-0-	-213	-0-	3725 3	22 9	Y	20	18 1				5
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4076 3	25 9	Y	23	20 1				8
08	4092 X	3973	-0-	-119	-0-	3947 3	26 9	Y	24	23 1				9
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4001 3	23 9	Y	21	22 1				8
10	4092 X	3988	-0-	-104	-0-	3964 3	24 9	Y	22	21 1				9
11	3960 X	3829	-0-	-131	-0-	3803 3	26 9	Y	24	22 1				11
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 091757	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10527	- 10588			
06	5040 X	4660	-0-	-380	-0-	4623 3	37 9	Y	34	31 1				8
07	5208 X	5028	-0-	-180	-0-	4984 3	44 9	Y	40	34 1				14
08	5084 X	5033	-0-	-51	-0-	4987 3	46 9	Y	42	40 1				16
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4973 3	40 9	Y	36	39 1				13
10	5053 X	5044	-0-	-9	-0-	5003 3	41 9	Y	37	35 1				15
*11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4844 3	45 9	Y	41	37 1				19
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 095344	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL	DEPTH 10956	PERF.10704	- 10756			
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1447 3	39 9	Y	35	32 1				8
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1595 3	46 9	Y	42	36 1				14
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1537 3	48 9	Y	44	42 1				16
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1545 3	42 9	Y	38	40 1				14
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1559 3	44 9	Y	40	38 1				16
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1548 3	47 9	Y	43	39 1				20
KOEHLER, EDNA S.				WELL #:	2	RRCID -> 095834	COMPL. DATE 09/26/1981	TOTAL	DEPTH 10646	PERF.10590	- 10630			
06	4860 X	4729	-0-	-131	-0-	4672 3	57 9	Y	52	47 1				12
07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5090 3	68 9	Y	62	53 1				21
08	5084 X	5046	-0-	-38	-0-	4974 3	72 9	Y	65	62 1				24
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5114 3	62 9	Y	56	59 1				21
10	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5071 3	65 9	Y	59	56 1				24
*11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5010 3	69 9	Y	63	58 1				29

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.10616	-	10706					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		5220 X	5021	-0-	-199	-0-	4924	3	97	9	Y		88	80	1			20	
07		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5443	3	116	9	Y		105	89	1			36	
08		5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5205	3	117	9	Y		106	102	1			40	
09		5370 X	5299	-0-	-71	-0-	5194	3	105	9	Y		95	100	1			35	
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5468	3	110	9	Y		100	94	1			41	
11		5370 X	5357	-0-	-13	-0-	5240	3	117	9	Y		106	98	1			49	
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	2D	RRCID -> 100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 6502	-	6560					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KELLNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 111692	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL	DEPTH	11033	PERF.10675	-	10758					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10578	-	10648					
06	3870 X	3558	-0-	-312	-0-	3536	3	22	9	Y		20	18	1				5	
07	3999 X	3920	-0-	-79	-0-	3895	3	25	9	Y		23	20	1				8	
08	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3886	3	26	9	Y		24	23	1				9	
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	3	24	9	Y		22	23	1				8	
10	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3927	3	24	9	Y		22	21	1				9	
11	3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3701	3	26	9	Y		24	22	1				11	
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10575	-	10640					
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y		-0-						-0-	
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y		-0-						-0-	
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y		-0-						-0-	
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y		-0-						-0-	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y		-0-						-0-	
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y		-0-						-0-	
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10571	-	10642					
06	3480 X	3270	-0-	-210	-0-	3252	3	18	9	Y		16	14	1				4	
07	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3486	3	20	9	Y		18	16	1				6	
08	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3416	3	21	9	Y		19	18	1				7	
09	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	3374	3	18	9	Y		16	17	1				6	
10	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	3407	3	19	9	Y		17	16	1				7	
11	3390 X	3342	-0-	-48	-0-	3321	3	21	9	Y		19	17	1				9	
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL	DEPTH	10923	PERF.10637	-	10770					
06	8310 X	7756	-0-	-554	-0-	7651	3	105	9	Y		95	86	1				22	
07	8587 X	8548	-0-	-39	-0-	8423	3	125	9	Y		114	97	1				39	
08	8587 X	8035	-0-	-552	-0-	7904	3	131	9	Y		119	113	1				45	
09	8310 X	8180	-0-	-130	-0-	8067	3	113	9	Y		103	110	1				38	
10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8639	3	103	9	Y		94	101	1				31	
*11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8722	3	125	9	Y		114	92	1				55	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	8 U	RRCID -> 143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10500	-	10772
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10548	-	10694
06	4680	X	4297	-0-	-383	-0-	4236	3	61	9	Y	55	49	13
07	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	4495	3	72	9	Y	65	56	22
08	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	4395	3	75	9	Y	68	65	25
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4363	3	64	9	Y	58	62	21
10	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	4368	3	68	9	Y	62	58	25
*11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4354	3	73	9	Y	66	61	30

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	11-U	RRCID -> 145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10474	-	10552
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID -> 151595	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10632	-	10780
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	5	RRCID -> 151629	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.10570	-	10648
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HURT, W. T. ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 156648	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.10698	-	11980
06	4320	X	3922	-0-	-398	-0-	3877	3	45	9	Y	41	37	10
07	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	4154	3	54	9	Y	49	42	17
08	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4200	3	57	9	Y	52	49	20
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4170	3	45	9	Y	41	46	15
10	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	4045	3	52	9	Y	47	43	19
11	4110	X	4103	-0-	-7	-0-	4048	3	55	9	Y	50	46	23

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 164104	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.10621	-	10721
06	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	3504	3	24	9	Y	22	20	5
07	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3720	3	29	9	Y	26	22	9
08	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3646	3	29	9	Y	26	25	10
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3650	3	26	9	Y	24	25	9
10	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3593	3	26	9	Y	24	23	10
11	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	3502	3	29	9	Y	26	24	12

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:		6	RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10630 - 10743	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:		7	RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL	DEPTH 10780	PERF.10633 - 10780	
06	3960 X	3855	-0-	-105	-0-	-0-	3812	3	43 9	Y	39	35 1		9
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	4131	3	46 9	Y	42	37 1		14
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	3	48 9	Y	44	41 1		17
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	4071	3	40 9	Y	36	40 1		13
10	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	-0-	4046	3	44 9	Y	40	37 1		16
*11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	3933	3	47 9	Y	43	39 1		20

HURT, W. T. ET AL				WELL #:		10	RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL	DEPTH 10693	PERF.10598 - 10693	
06	4500 X	3367	-0-	-1133	-0-	-0-	3320	3	47 9	Y	43	39 1		10
07	4650 X	3393	-0-	-1257	-0-	-0-	3346	3	47 9	Y	43	44 1		9
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	4040	3	57 9	Y	52	41 1		20
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-	4497	3	52 9	Y	47	50 1		17
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	4015	3	54 9	Y	49	46 1		20
11	3960 X	3527	-0-	-433	-0-	-0-	3470	3	57 9	Y	52	48 1		24

KELLNER ET AL G. U.				WELL #:		4	RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10711 - 10800	
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	-0-	5708	3	138 9	Y	125	113 1		29
07	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	4925	3	129 9	Y	117	96 1		50
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	-0-	6543	3	175 9	Y	159	148 1		61
09	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	5774	3	146 9	Y	133	145 1		49
10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	-0-	5580	3	161 9	Y	146	136 1		59
*11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	5619	3	164 9	Y	149	139 1		69

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		13	RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10789 - 10855	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD				WELL #:		2	RRCID -> 205666		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL	DEPTH 10873	PERF. 6519 - 6539	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2				WELL #:		2	RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL	DEPTH 11123	PERF.10982 - 10752	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		14	RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10548 - 10676									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10554 - 10716									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4296	3	20	9	Y	18	16	1					4		
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4823	3	23	9	Y	21	18	1					7		
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4758	3	24	9	Y	22	21	1					8		
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4736	3	22	9	Y	20	21	1					7		
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4974	3	22	9	Y	20	19	1					8		
*11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4905	3	24	9	Y	22	20	1					10		
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		11	RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10524 - 10636									
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5682	3	41	9	Y	37	31	1					8		
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6082	3	48	9	Y	44	37	1					15		
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5964	3	50	9	Y	45	43	1					17		
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5988	3	43	9	Y	39	42	1					14		
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5942	3	46	9	Y	42	39	1					17		
*11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	3	47	9	Y	43	40	1					20		
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		15	RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10620 - 10696									
06	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4153	3	29	9	Y	26	23	1					6		
07	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4458	3	32	9	Y	29	25	1					10		
08	4588	X	4361	-0-	-227	-0-	4329	3	32	9	Y	29	29	1					10		
09	4440	X	4399	-0-	-41	-0-	4369	3	30	9	Y	27	27	1					10		
10	4588	X	4134	-0-	-454	-0-	4103	3	31	9	Y	28	26	1					12		
11	4350	X	3624	-0-	-726	-0-	3595	3	29	9	Y	26	25	1					13		
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		13	RRCID -> 231980		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10644 - 10736									
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-							-0-		
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-							-0-		
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-							-0-		
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-							-0-		
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-							-0-		
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-							-0-		
FASHING (EDWARDS LIME -B-)					30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA										
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.					130426																
TOM "A" GU 3			WELL #:		1 L	RRCID -> 000252		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL	DEPTH 10990	PERF.10680 - 10780									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
06	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11070	3	72	9	Y	65	85	1	61
07	DLQ G-10	12630	-0-	12630	12630	12601	3	29	9	Y	26			87
08	DLQ G-10	13002	-0-	13002	25632	12955	3	47	9	Y	43	48	1	82
09	DLQ G-10	13030	-0-	13030	38662	12982	3	48	9	Y	44			126
10	DLQ G-10	13735	-0-	13735	52397	13690	3	45	9	Y	41	62	1	105
*11	66925 X	14528	-0-	-52397	-0-	14471	3	57	9	Y	52			157

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCHUMANN "A"		WELL #:		4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865	
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SCHUMANN "A"										//CONT.// //CONT.// 130426		38379 750 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 150726		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		CNTY: ATASCOSA PERF.10726 - 10792	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	T. A.		3	-0-		3		7		3 3			Y	-0-					-0-		
07	11 X		4	-0-		-7		-0-		4 3			Y	-0-					-0-		
08	5 X		5	-0-		-0-		-0-		5 3			Y	-0-					-0-		
09	5 N		5	-0-		-0-		-0-		5 3			Y	-0-					-0-		
10	4 N		4	-0-		-0-		-0-		4 3			Y	-0-					-0-		
*11	5 N		4	-0-		-1		-0-		4 3			Y	-0-					-0-		

CINCO OPERATING COMPANY, LLC RICHTER, H. E.										153478 WELL #: 2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560			
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		

XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL										945936 WELL #: 6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750			
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		

HURT, W. T. ET AL										WELL #: 8 L		RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772			
06	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
08	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
09	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
10	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
11	SI MULT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		

TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 144630		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10737 - 10820			
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		

TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 11-L		RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10805			
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		

FORT EWE (WILCOX -A-)													32033 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE		
TAYLOR, J. M.													837790									
COQUAT, HENDERSON													WELL #: 1	RRCID -> 000258	COMPL. DATE 01/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5142 - 5152					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-					
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)													32363 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
RIO-TEX, INC.													712930									
WHITEHEAD-WARDLAW													WELL #: 9401	RRCID -> 251791	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12150 - 12300					
06	5910	X	4690		-0-	-1220		-0-	4690	2			N	-0-			-0-					
07	10543	X	10543		-0-	-0-		-0-	10543	2			N	-0-			-0-					
08	5735	X	4928		-0-	-807		-0-	4928	2			N	-0-			-0-					
09	5318	X	5318		-0-	-0-		-0-	5318	2			N	-0-			-0-					
10	10385	X	4026		-0-	-6359		-0-	4026	2			N	-0-			-0-					
11	10050	X	4204		-0-	-5846		-0-	4204	2			N	-0-			-0-					
FOUR MILLS (ELLENBURGER)													32372 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
WHITEHEAD													WELL #: 7301	RRCID -> 206926	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11122 - 11395					
06	3090	X	2518		-0-	-572 B		-0-	225	1	2293	2	N	-0-			-0-					
07	3193	X	3115		-0-	-78 B		-0-	261	1	2854	2	N	-0-			-0-					
08	3255	X	2442		-0-	-813 B		-0-	186	1	2256	2	N	-0-			-0-					
09	3631	X	3631		-0-	-0- B		-0-	276	1	3355	2	N	-0-			-0-					
*10	3446	X	3446		-0-	-0- B		-0-	247	1	3199	2	N	-0-			-0-					
*11	3299	X	3299		-0-	-0- B		-0-	147	1	3152	2	N	-0-			-0-					
WHITEHEAD													WELL #: 7401	RRCID -> 209358	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12028 - 12206					
06	5020	X	5020		-0-	-0- B		-0-	449	1	4571	2	N	-0-			-0-					
07	4216	X	3508		-0-	-708 B		-0-	294	1	3214	2	N	-0-			-0-					
08	4216	X	2700		-0-	-1516 B		-0-	205	1	2495	2	N	-0-			-0-					
09	4355	X	4355		-0-	-0- B		-0-	331	1	4024	2	N	-0-			-0-					
10	4216	X	4085		-0-	-131 B		-0-	293	1	3792	2	N	-0-			-0-					
11	4080	X	3053		-0-	-1027 B		-0-	136	1	2917	2	N	-0-			-0-					
WHITEHEAD													WELL #: 7402	RRCID -> 214595	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 12303	PERF.11800 - 12170					
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-					
WHITEHEAD													WELL #: 8501	RRCID -> 227623	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11496 - 12252					
06	1230	X	34		-0-	-1196 B		-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-					
07	1271	X	82		-0-	-1189 B		-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-					
08	1271	X	42		-0-	-1229 B		-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-					
09	90	X	61		-0-	-29 B		-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-					
*10	2515	X	2515		-0-	-0- B		-0-	180	1	2335	2	N	-0-			-0-					
11	90	X	19		-0-	-71 B		-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-					

FOUR MILLS (ELLENBURGER)												CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY																
WHITEHEAD																
//CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2124	-0-	-666 B	-0-	190	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	2459	-0-	-300 B	-0-	206	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	2204	-0-	-617 B	-0-	168	1	2036	2	N	-0-					-0-
09	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	220	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2406	-0-	-415 B	-0-	173	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	2370 X	2113	-0-	-257 B	-0-	94	1	2019	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD 85 G.U. 1												WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720				
06	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	286	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3419 X	3419	-0-	-0- B	-0-	287	1	3132	2	N	-0-					-0-
08	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	406	1	4929	2	N	-0-					-0-
09	1200 X	142	-0-	-1058 B	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	173	1	2246	2	N	-0-					-0-
*11	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	157	1	3377	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD, F. H.												WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902				
06	1560 N	1370	-0-	-190 B	-0-	122	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	141	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1226	-0-	-510 B	-0-	93	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	146	1	1769	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1618	-0-	-56 B	-0-	116	1	1502	2	N	-0-					-0-
*11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	63	1	1359	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD												WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722				
06	1530 N	1345	-0-	-185 B	-0-	120	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	137	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1154	-0-	-458 B	-0-	88	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1347	-0-	-296 B	-0-	97	1	1250	2	N	-0-					-0-
*11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	52	1	1126	2	N	-0-					-0-
FRANCES HILL (CANYON)												32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												252131				
CANYON RANCH SWD												WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY PETROLEUM LLC												378641				
HILL, FRANCES -89-												WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350				
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)				//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS											
HENRY PETROLEUM LLC				//CONT.//		378641																
HILL, FRANCES -67-				WELL #:		3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2					N	-0-						-0-	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2					N	-0-						-0-	
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	116	2					N	-0-						-0-	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2					N	-0-						-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2					N	-0-						-0-	
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2					N	-0-						-0-	

KLM PETROLEUM CORP.						470557																
RDR TURNEY 194				WELL #:			RRCID -> 252230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12484 - 12510					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

PETEX						659782																
HILL -68-				WELL #:		1 U	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH		6540		PERF. N/A							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC						730462																
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:		4	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH		6340		PERF. 4641 - 5140							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	17	2	N	-0-								-0-	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	54	2	N	-0-								-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	34	2	N	-0-								-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	29	2	N	-0-								-0-	
11	330 N	138	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	110	1	28	2	N	-0-								-0-	

FRANCES HILL (PENN)						32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.						252131																
CANYON RANCH				WELL #:		0901E	RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH		6250		PERF. N/A							
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-								-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-								-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-								-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-								-0-	
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-								-0-	
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-								-0-	

CANYON RANCH				WELL #:		0902E	RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH		6379		PERF. N/A							
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-								-0-	
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-								-0-	
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-								-0-	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-								-0-	
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-								-0-	
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-								-0-	

FRANCES HILL (PENN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH										//CONT.// 32519 500 //CONT.// 252131 WELL #: 1072E										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS									
										RRCID -> 056700										COMPL. DATE 08/30/1973										TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																				
CANYON RANCH										WELL #: 1101E										RRCID -> 056701										COMPL. DATE 09/11/1973										TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3							Y	-0-									-0-																				
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3							Y	-0-									-0-																				
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3							Y	-0-									-0-																				
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3							Y	-0-									-0-																				
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3							Y	-0-									-0-																				
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3							Y	-0-									-0-																				
CANYON RANCH										WELL #: 0903E										RRCID -> 126129										COMPL. DATE 08/16/1999										TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3							Y	-0-									-0-																				
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3							Y	-0-									-0-																				
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3							Y	-0-									-0-																				
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3							Y	-0-									-0-																				
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3							Y	-0-									-0-																				
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3							Y	-0-									-0-																				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY WHEAT -108-										350200 WELL #: 1										RRCID -> 179204										COMPL. DATE 08/29/2000										TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504									
06	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	3							N	-0-									-0-																				
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3							N	-0-									-0-																				
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3							N	-0-									-0-																				
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3							N	-0-									-0-																				
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	3							N	-0-									-0-																				
11	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3							N	-0-									-0-																				
WHEAT -109-										WELL #: 1										RRCID -> 181672										COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3							N	-0-									-0-																				
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3							N	-0-									-0-																				
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3							N	-0-									-0-																				
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3							N	-0-									-0-																				
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3							N	-0-									-0-																				
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3							N	-0-									-0-																				
HILL -86-										WELL #: 1										RRCID -> 182819										COMPL. DATE 02/23/2001										TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3							N	-0-									-0-																				
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3							N	-0-									-0-																				
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3							N	-0-									-0-																				
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3							N	-0-									-0-																				
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3							N	-0-									-0-																				
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3							N	-0-									-0-																				

FRANCES HILL (PENN)																	//CONT.//			32519 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC																	378641														
HILL, FRANCIS -85-																	WELL #:			1			RRCID -> 056796			COMPL. DATE 09/22/1973			TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
07		1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
09		780 N	597	-0-	-183	-0-	597	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
10		899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
11		990 N	857	-0-	-133	-0-	857	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
HILL, FRANCIS -89-																	WELL #:			1			RRCID -> 060823			COMPL. DATE 10/04/1973			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
09		1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
10		1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
*11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
HILL, GRADY																	WELL #:			1			RRCID -> 143469			COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
HILL, GRADY																	WELL #:			2			RRCID -> 143470			COMPL. DATE 08/09/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT						-0-									
WHEAT																	WELL #:			3			RRCID -> 147394			COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308		
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
07		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
HILL, FRANCES -85-																	WELL #:			2			RRCID -> 186261			COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232		
06		750 N	324	-0-	-426	-0-	324	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
10		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
11		810 N	696	-0-	-114	-0-	696	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
WHEAT "108"																	WELL #:			2			RRCID -> 196224			COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479		
06		960 N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
07		992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			N	-0-						-0-									
11		960 N	750	-0-	-210	-0-	750	2			N	-0-			N	-0-						-0-									

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-													//CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
													WELL #:	2	RRCID -> 052528	COMPL. DATE 04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06		390 N	320	-0-	-70	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-						1		
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-						1		
08		341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-						1		
09		330 N	296	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-						1		
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-						1		
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-						1		
COX -84-													WELL #:	1	RRCID -> 053095	COMPL. DATE 07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1210	2	Y	-0-						3		
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1045	2	Y	-0-						3		
08		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	-0-	31	1	988	2	Y	-0-						3		
09		1230 N	582	-0-	-648	-0-	-0-	18	1	564	2	Y	-0-						3		
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	-0-						3		
11		990 N	958	-0-	-32	-0-	-0-	28	1	930	2	Y	-0-						3		
HILL, FRANCES -68-													WELL #:	3	RRCID -> 053096	COMPL. DATE 07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A	
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	-0-	12	1	431	2	Y	-0-						-0-		
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	Y	-0-						-0-		
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	-0-	15	1	474	2	Y	-0-						-0-		
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	752	2	Y	-0-						-0-		
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y	-0-						-0-		
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-						-0-		
TEXAS A & M -69-													WELL #:	1	RRCID -> 053097	COMPL. DATE 06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A	
06		2760 X	2454	-0-	-306	-0-	-0-	64	1	2390	2	Y	-0-						21		
07		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2779	2	Y	-0-						21		
08		2852 X	2629	-0-	-223	-0-	-0-	81	1	2548	2	Y	-0-						21		
09		2760 X	2673	-0-	-87	-0-	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-						21		
10		2852 X	1361	-0-	-1491	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-						21		
11		2760 X	2488	-0-	-272	-0-	-0-	72	1	2416	2	Y	-0-						21		
TEXAS A & M -63-													WELL #:	2	RRCID -> 053243	COMPL. DATE 08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6360 - 6412	
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-						8		
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-						8		
08		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	-0-	37	1	1178	2	Y	-0-						8		
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1294	2	Y	-0-						8		
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	-0-						8		
*11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1208	2	Y	-0-						8		
TEXAS A & M -69-													WELL #:	3	RRCID -> 053493	COMPL. DATE 09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385	
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-						28		
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4725	2	Y	-0-						28		
08		4340 X	1582	-0-	-2758	-0-	-0-	49	1	1533	2	Y	-0-						28		
09		4200 X	2354	-0-	-1846	-0-	-0-	73	1	2281	2	Y	-0-						28		
10		4650 X	3753	-0-	-897	-0-	-0-	114	1	3639	2	Y	-0-						28		
11		4500 X	3827	-0-	-673	-0-	-0-	111	1	3716	2	Y	-0-						28		
TEXAS A & M -69-													WELL #:	4	RRCID -> 053494	COMPL. DATE 09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
06		750 X	348	-0-	-402	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-						14		
07		295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-						14		
08		748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	725	2	Y	-0-						14		
09		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1883	2	Y	-0-						14		
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1993	2	Y	-0-						14		
*11		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	Y	-0-						14		

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -70-													//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
													RRCID -> 054206			COMPL. DATE 12/25/1972			TOTAL DEPTH 6700			PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
COX, L. L. -83-													WELL #: 4			RRCID -> 055153			COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 6600			PERF. N/A		
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-			54	1	2001	2	Y	-0-							14						
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-			67	1	2157	2	Y	-0-							14						
08	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	-0-			65	1	2043	2	Y	-0-							14						
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-			65	1	2008	2	Y	-0-							14						
10	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	-0-			68	1	2159	2	Y	-0-							14						
11	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	-0-			54	1	1803	2	Y	-0-							14						
EPPS-TEXAS A & M -47-													WELL #: 2			RRCID -> 055226			COMPL. DATE 05/16/1973			TOTAL DEPTH 6732			PERF. N/A		
06	1140 N	415	-0-	-725	-0-	-0-			11	1	404	2	Y	-0-							5						
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	28	2	Y	-0-							5						
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	1412	2	Y	-0-							5						
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	1389	2	Y	-0-							5						
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	1188	2	Y	-0-							5						
11	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	-0-			32	1	1083	2	Y	-0-							5						
TEXAS A & M -63-													WELL #: 5			RRCID -> 056014			COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 6790			PERF. N/A		
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-			1	1	33	2	Y	-0-							-0-						
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-							-0-						
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-			1	1	24	2	Y	-0-							-0-						
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	32	2	Y	-0-							-0-						
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	19	2	Y	-0-							-0-						
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	52	2	Y	-0-							-0-						
COX, L. L. -84-													WELL #: 6			RRCID -> 068482			COMPL. DATE 09/07/1976			TOTAL DEPTH 6600			PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-						
TEXAS A&M "62"													WELL #: 7			RRCID -> 133654			COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 6417 - 6475		
06	3540 X	3190	-0-	-350	-0-	-0-			83	1	3107	2	Y	-0-							28						
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-			92	1	2967	2	Y	-0-							28						
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-			101	1	3181	2	Y	-0-							28						
09	3180 X	1621	-0-	-1559	-0-	-0-			51	1	1570	2	Y	-0-							28						
10	3286 X	3240	-0-	-46	-0-	-0-			99	1	3141	2	Y	-0-							28						
11	3180 X	2703	-0-	-477	-0-	-0-			78	1	2625	2	Y	-0-							28						
HILL, FRANCES "85"													WELL #: 6			RRCID -> 148187			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 6044 - 6098		
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	-0-			14	1	513	2	Y	-0-							1						
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	478	2	Y	-0-							1						
08	651 N	418	-0-	-233	-0-	-0-			13	1	405	2	Y	-0-							1						
09	540 N	361	-0-	-179	-0-	-0-			11	1	350	2	Y	-0-							1						
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	-0-			14	1	432	2	Y	-0-							1						
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	424	2	Y	-0-							1						

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M "69"														
		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		//CONT.//		433771										
		WELL #:		2	RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH		6980	PERF. 6140 - 6382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	25	1	943	2	Y	-0-			12
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-			12
08	1209 N	933	-0-	-276	-0-	29	1	904	2	Y	-0-			12
09	960 N	842	-0-	-118	-0-	26	1	816	2	Y	-0-			12
10	1085 N	542	-0-	-543	-0-	16	1	526	2	Y	-0-			12
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			12

PETEX HILL -68-		659782		1 L	RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH		6540	PERF. 6308 - 6540		
06	1770 N	1455	-0-	-315	-0-	1455	2		N	-0-				-0-
07	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2		N	-0-				-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-				-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2		N	-0-				-0-

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH		6800	PERF. N/A		
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2		N	-0-				-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2		N	-0-				-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-				-0-

HILL -86-		WELL #:		2	RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH		6286	PERF. 6118 - 6245		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2		N	-0-				-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC EPPS, HATTIE "D"		730462		1	RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH		6800	PERF. N/A		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	168	1	41	2	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	133	1	43	2	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	273	1	66	2	N	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	340	1	86	2	N	-0-			-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH		6725	PERF. 6265 - 6425		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC										378641									
HILL, FRANCES -67-										WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6656 - 6684	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08		434 N	280	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09		420 N	190	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-										WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6619 - 6832	
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-										WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6676 - 6682	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC										423832									
MAYFIELD "A"										WELL #: 2H		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 7595 - 7605	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC										433771									
TEXAS A & M -63-										WELL #: 1		RRCID -> 176803		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 6268 - 6654	
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2087	2	Y	-0-					13
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2521	2	Y	-0-					13
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	66	1	2067	2	Y	-0-					13
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2641	2	Y	-0-					13
10	2604	N	2110	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	64	1	2046	2	Y	-0-					13
11	2070	N	1023	-0-	-1047	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					13
THOMPSON, J. CLEO										855610									
HOLMAN-FAGAN 44										WELL #: 1		RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6941 - 7068	
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														CNTY: EDWARDS	
THOMPSON, J. CLEO															
HOLMAN-FAGAN "44"															
WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	2				N	-0-	-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2				N	-0-	-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2				N	-0-	-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-		24	2				N	-0-	-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	2				N	-0-	-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	2				N	-0-	-0-
TRIPLE G OPERATING, LLC															
TURNNEY															
WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730															
06	360	N	352	-0-	-8	-0-		352	3				N	-0-	-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-		359	3				N	-0-	-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-		357	3				N	-0-	-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-		343	3				N	-0-	-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-		351	3				N	-0-	-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-		330	3				N	-0-	-0-
HILL															
WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635															
06	450	N	382	-0-	-68	-0-		382	3				N	-0-	-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-		503	3				N	-0-	-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-		471	3				N	-0-	-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-		436	3				N	-0-	-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-		422	3				N	-0-	-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-		430	3				N	-0-	-0-
REVEILLE															
WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714															
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		1511	3				N	-0-	14
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-		1525	3				N	-0-	14
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-		1540	3				N	-0-	14
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-		1494	3				N	-0-	14
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	3				N	-0-	14
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-		1401	3				N	-0-	14
SPIRIT															
WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897															
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-		2568	3				N	-0-	40
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-		2653	3				N	-0-	40
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-		2651	3				N	-0-	40
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-		2567	3				N	-0-	40
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-		2636	3				N	-0-	40
*11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-		2297	3				N	-0-	40
REVEILLE															
WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069															
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-		1343	3				N	-0-	-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-		1374	3				N	-0-	-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-		1357	3				N	-0-	-0-
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-		1309	3				N	-0-	-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-		1337	3				N	-0-	-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-		1218	3				N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										CNTY: EDWARDS										
TRIPLE G OPERATING, LLC																				
HOLMAN-FAGAN																				
//CONT.// 32519 510										NON-ASSOCIATED										
//CONT.// 870379										CAPACITY										
WELL #: 4601										RRCID -> 169643										
										COMPL. DATE 06/11/1998										
										TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3					N	-0-						37
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3					N	-0-						37
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	343	3					N	-0-						37
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	-0-	328	3					N	-0-						37
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	-0-	330	3					N	-0-						37
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	-0-	250	3					N	-0-						37
SPIRIT										WELL #: 2										
										RRCID -> 169644										
										COMPL. DATE 05/05/1998										
										TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086										
06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	3					N	-0-						40
07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	3					N	-0-						40
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	3					N	-0-						40
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	3					N	-0-						40
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	3					N	-0-						40
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	3					N	-0-						40
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 4201										
										RRCID -> 169830										
										COMPL. DATE 06/17/1998										
										TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102										
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-	469	3					N	-0-						-0-
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	-0-	473	3					N	-0-						-0-
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	-0-	470	3					N	-0-						-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	-0-	444	3					N	-0-						-0-
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	-0-	310	3					N	-0-						-0-
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	-0-	357	3					N	-0-						-0-
HULLABALOO										WELL #: 1										
										RRCID -> 171476										
										COMPL. DATE 12/01/1998										
										TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909										
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	401	3					N	-0-						-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-	410	3					N	-0-						-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-	410	3					N	-0-						-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3					N	-0-						-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3					N	-0-						-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3					N	-0-						-0-
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 4602										
										RRCID -> 171726										
										COMPL. DATE 11/17/1998										
										TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003										
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	-0-	864	3					N	-0-						20
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	-0-	808	3					N	-0-						20
08	961 N	786	-0-	-175	-0-	-0-	786	3					N	-0-						20
09	870 N	755	-0-	-115	-0-	-0-	755	3					N	-0-						20
10	806 N	741	-0-	-65	-0-	-0-	741	3					N	-0-						20
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	-0-	746	3					N	-0-						20
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 4301										
										RRCID -> 175139										
										COMPL. DATE 09/15/1999										
										TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094										
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	-0-	746	3					N	-0-						-0-
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	-0-	732	3					N	-0-						-0-
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-	712	3					N	-0-						-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3					N	-0-						-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	-0-	725	3					N	-0-						-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	-0-	615	3					N	-0-						-0-
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 2402										
										RRCID -> 178560										
										COMPL. DATE 05/14/2000										
										TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876										
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3					N	-0-						-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3					N	-0-						-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3					N	-0-						-0-
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	-0-	903	3					N	-0-						-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3					N	-0-						-0-
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3					N	-0-						-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
TRIPLE G OPERATING, LLC			//CONT.//		870379										
HOLMAN-FAGAN			WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6952	-	7020	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		5354 3		N	-0-				39
07		5363 X	5230	-0-	-133	-0-		5230 3		N	-0-				39
08		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-		5366 3		N	-0-				39
09		5340 X	5173	-0-	-167	-0-		5173 3		N	-0-				39
10		5518 X	5345	-0-	-173	-0-		5345 3		N	-0-				39
11		5340 X	4816	-0-	-524	-0-		4816 3		N	-0-				39
HOLMAN-FAGAN			WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142	-	7160	
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2119 3		N	-0-				-0-
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110 3		N	-0-				-0-
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2094 3		N	-0-				-0-
09		2130 N	1922	-0-	-208	-0-		1922 3		N	-0-				-0-
10		2108 N	1992	-0-	-116	-0-		1992 3		N	-0-				-0-
11		2040 N	1476	-0-	-564	-0-		1476 3		N	-0-				-0-
GAS-X, S, (WALES)					34149 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CREST OPERATING COMPANY					189885										
MORRILL			WELL #:		9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 6006	-	6010	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT				-0-
MORRILL			WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286	-	6327	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)					34152 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
OMEGA ENERGY, LLC					622657										
MORRILL			WELL #:		1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172	-	4203	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
GATES CATARINA					34200 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978										
GATES RANCH			WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124	-	5142	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723							
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037							
CMAJDALKA 62		WELL #: 1		RRCID -> 232692		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766	
06	5190	X	5190	-0-	-0-	5190	3	N	-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	3690	3	N	-0-
08	5394	X	170	-0-	-5224	170	3	N	-0-
09	5220	X	5100	-0-	-120	5100	3	N	-0-
10	5394	X	4650	-0-	-744	4650	3	N	-0-
11	5190	X	3700	-0-	-1490	3700	3	N	-0-
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796	
06	510	X	330	-0-	-180	330	3	N	-0-
07	527	X	210	-0-	-317	210	3	N	-0-
08	527	X	15	-0-	-512	15	3	N	-0-
09	510	X	450	-0-	-60	450	3	N	-0-
10	630	X	630	-0-	-0-	630	3	N	-0-
*11	690	X	690	-0-	-0-	690	3	N	-0-
BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DAVIS		WELL #: 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738	
06	2982	N	2982	-0-	-0-	1026	1	1956	2
07	3100	N	3575	-0-	475	1168	1	2407	2
08	3100	N	3650	-0-	550	1164	1	2486	2
09	3000	N	3228	-0-	228	1253	1	2391	2
*10	4491	X	3238	-0-	-1253	1313	1	1925	2
11	3000	X	2805	-0-	-195	1173	1	1632	2

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY														
FIVE C RANCH														
WELL #: 6301													RRCID -> 207228	
COMPL. DATE 01/13/2005													TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2220	-0-	-270	-0-	764	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2381	-0-	-688	-0-	778	1	1603	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2581	-0-	-488	-0-	823	1	1758	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2464	-0-	-506	-0-	639	1	1825	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2472	-0-	-163	-0-	1002	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	2327	-0-	-163	-0-	973	1	1354	2	N	-0-			-0-
DAVIS													WELL #: 7701	
COMPL. DATE 01/22/2005													RRCID -> 207230	
TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260														
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	309	1	589	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1020	-0-	-561	-0-	333	1	687	2	N	-0-			-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	358	1	764	2	N	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	248	1	708	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	391	1	573	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	434	1	603	2	N	-0-			-0-
FIVE C RANCH													WELL #: 6302	
COMPL. DATE 06/04/2005													RRCID -> 209676	
TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730														
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	902	1	1718	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2231	-0-	-652	-0-	729	1	1502	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	823	1	1757	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2372	-0-	-418	-0-	615	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2587	-0-	-110	-0-	1049	1	1538	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2375	-0-	-235	-0-	993	1	1382	2	N	-0-			-0-
SHAW													WELL #: 7101	
COMPL. DATE 09/20/2001													RRCID -> 211918	
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733														
06	390 X	57	-0-	-333	-0-	20	1	37	2	N	-0-			-0-
07	403 X	18	-0-	-385	-0-	6	1	12	2	N	-0-			-0-
08	403 X	111	-0-	-292	-0-	35	1	76	2	N	-0-			-0-
09	60 X	46	-0-	-14	-0-	12	1	34	2	N	-0-			-0-
10	62 X	51	-0-	-11	-0-	21	1	30	2	N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS													WELL #: 902	
COMPL. DATE 07/07/2006													RRCID -> 220397	
TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIVE C RANCH													WELL #: 5802	
COMPL. DATE 11/07/2006													RRCID -> 223628	
TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594														
06	660 N	363	-0-	-297	-0-	125	1	238	2	N	-0-			-0-
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	191	1	393	2	N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	175	1	374	2	N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	2	N	-0-			-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	211	1	310	2	N	-0-			-0-
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	173	1	241	2	N	-0-			-0-
SHAW													WELL #: 7102H	
COMPL. DATE 10/17/2006													RRCID -> 226574	
TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525														
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	157	1	300	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	665	-0-	-482	-0-	217	1	448	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	716	-0-	-586	-0-	228	1	488	2	N	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	161	1	459	2	N	-0-			-0-
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	214	1	313	2	N	-0-			-0-
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	222	1	309	2	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)											CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY																
SHAW																
WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	1569	1	2991	2	N	-0-				-0-	
07	4588 X	3797	-0-	-791	-0-	1240	1	2557	2	N	-0-				-0-	
08	4588 X	3775	-0-	-813	-0-	1204	1	2571	2	N	-0-				-0-	
09	4560 X	3682	-0-	-878	-0-	955	1	2727	2	N	-0-				-0-	
10	4712 X	3428	-0-	-1284	-0-	1390	1	2038	2	N	-0-				-0-	
11	4560 X	3948	-0-	-612	-0-	1651	1	2297	2	N	-0-				-0-	
ROLSTON											WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645					
06	2820 X	2285	-0-	-535	-0-	786	1	1499	2	N	-0-				-0-	
07	3255 X	2513	-0-	-742	-0-	821	1	1692	2	N	-0-				-0-	
08	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	841	1	1796	2	N	-0-				-0-	
09	3150 X	2471	-0-	-679	-0-	641	1	1830	2	N	-0-				-0-	
10	2573 X	2316	-0-	-257	-0-	939	1	1377	2	N	-0-				-0-	
11	2550 X	2333	-0-	-217	-0-	976	1	1357	2	N	-0-				-0-	
SHAW											WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979					
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	175	1	333	2	N	-0-				-0-	
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	202	1	417	2	N	-0-				-0-	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	190	1	405	2	N	-0-				-0-	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	142	1	405	2	N	-0-				-0-	
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	230	1	338	2	N	-0-				-0-	
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	226	1	315	2	N	-0-				-0-	
GOLDMAN (CANYON)											35627 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
FORZA OPERATING, LLC											278837					
CLOUDT											WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020					
06	24600 X	5921	-0-	-18679	-0-	5921	2			N	-0-				-0-	
07	25420 X	3604	-0-	-21816	-0-	3604	2			N	-0-				-0-	
08	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-				-0-	
09	6990 X	5130	-0-	-1860	-0-	5130	2			N	-0-				-0-	
10	6851 X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	2			N	-0-				-0-	
11	5910 X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-				-0-	
RIO-TEX, INC.											712930					
GREER, JAMES L.											WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666					
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	268	1	4192	2	N	-0-				-0-	
07	4650 X	2719	-0-	-1931	-0-	163	1	2556	2	N	-0-				-0-	
08	4650 X	3304	-0-	-1346	-0-	198	1	3106	2	N	-0-				-0-	
09	4500 X	2335	-0-	-2165	-0-	140	1	2195	2	N	-0-				-0-	
10	4650 X	2897	-0-	-1753	-0-	174	1	2723	2	N	-0-				-0-	
11	4470 X	2716	-0-	-1754	-0-	163	1	2553	2	N	-0-				-0-	
GREER											WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710					
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	25	1	386	2	N	-0-				-0-	
07	558 N	282	-0-	-276	-0-	17	1	265	2	N	-0-				-0-	
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-				-0-	
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	N	-0-				-0-	
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	2	N	-0-				-0-	
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	25	1	393	2	N	-0-				-0-	

GOOSE EGG (FRI0 2080)				35870 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BAKER "8"				WELL #:	1	RRCID ->	153405	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2082 - 2094		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18														
GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)				35870 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BAKER "4"				WELL #:	2	RRCID ->	162906	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2828 - 2830		
06	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18														
GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BAKER "4"				WELL #:	3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3324 - 3328		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)				36644 330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771										
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:	2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 5396 - 5404		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				502771										
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:	3	RRCID ->	066892	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5372 - 6144		
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17														
GREEN BRANCH (6100)				36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771										
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:	1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6109 - 6195		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200)				36649 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
STS MCJUNKIN "G"				WELL #: 1	RRCID -> 165528	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6202 - 6217				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HGL (GEORGETOWN)				37630 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
WALKER, W. T. JR.				892795								
WALKER, W. T. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 107516	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6724 - 6776				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HACKBERRY CREEK (CANYON)				37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				596636								
BOWERMASTER "46"				WELL #: 4	RRCID -> 201414	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 6418	PERF. 4555 - 6418				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOWERMASTER "46"				WELL #: 5	RRCID -> 208932	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 3433	PERF. 2760 - 2958				
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939	2	N	-0-			-0-
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
BOWERMASTER				WELL #: 4701	RRCID -> 215545	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 3021 - 3086				
06	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
*11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
BOWERMASTER				WELL #: 4703	RRCID -> 225646	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 3801	PERF. 3044 - 3196				
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636							
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-
BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750	
06	840 N	586	-0-	-254	-0-	586	2	N	-0-
07	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2	N	-0-
08	868 N	584	-0-	-284	-0-	584	2	N	-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2	N	-0-
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-
BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067	
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2	N	-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2	N	-0-
08	837 N	612	-0-	-225	-0-	612	2	N	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-
10	806 N	713	-0-	-93	-0-	713	2	N	-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-
BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051	
06	1740 N	1074	-0-	-666	-0-	1074	2	N	-0-
07	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2	N	-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-
10	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2	N	-0-
11	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2	N	-0-
BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101	
06	2220 N	2038	-0-	-182	-0-	2038	2	N	-0-
07	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2	N	-0-
08	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2	N	-0-
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-
10	2201 N	1923	-0-	-278	-0-	1923	2	N	-0-
11	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2	N	-0-
PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-
07	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2	N	-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2	N	-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
BOWERMASTER		WELL #: 4757		RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067	
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2	N	-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2	N	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2	N	-0-
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2	N	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636									
BOWERMASTER		WELL #:		4758	RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL	DEPTH	3550	PERF. 2679 - 2936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	360	-0-	-330	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1601	RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL	DEPTH	3683	PERF. 3060 - 3190	
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1501	RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3013 - 3620	
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #:		10	RRCID -> 264383		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2748 - 3274	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		3203	RRCID -> 264384		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL	DEPTH	3800	PERF. 2440 - 2913	
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	2		N	-0-			-0-
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-			-0-
08	806 N	565	-0-	-241	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09	720 N	542	-0-	-178	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	806 N	318	-0-	-488	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-

HYDE		WELL #:		D 2	RRCID -> 270313		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL	DEPTH	4950	PERF. 3656 - 3674	
06	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2		N	-0-			-0-
07	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2		N	-0-			-0-
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2		N	-0-			-0-
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2		N	-0-			-0-
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-			-0-

HYDE		WELL #:		6003	RRCID -> 270508		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL	DEPTH	4415	PERF. 2811 - 2917	
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636														
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473														
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197														
06	360 N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850														
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710														
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
FINLEY RESOURCES, INC. 268602														
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)													37997 737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.													268602					
ACKER UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8230 - 8236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-						27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)													37997 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.													268602					
ACKER UNIT NO. 3													WELL #: 3	RRCID -> 133548	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8438 - 8451	
06	12502 R	12502	-0-	-0-	-0-	12367	1	135	9	N	123	186	1					167
07	12512 R	12512	-0-	-0-	-0-	12399	2	113	9	N	103							270
08	13020 #	12450	-0-	-570	-0-	12322	2	128	9	N	116	186	1					200
09	12600 #	11580	-0-	-1020	-0-	11478	2	102	9	N	93							293
10	13020 #	11685	-0-	-1335	-0-	11540	2	145	9	N	132	183	1					242
11	12510 #	11437	-0-	-1073	-0-	11314	2	123	9	N	112	191	1					163

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)													37997 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C.													919912					
GORDON, ROBERT K.													WELL #: 1A	RRCID -> 122990	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 1620 - 1798	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAMILTON FEE (1530)													38464 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP													251729					
SAN PEDRO RANCH													WELL #: 1861	RRCID -> 244581	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 1744 - 1785	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)													38567 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.													131775					
HAMMOND, ADA E. -A-													WELL #: 2	RRCID -> 049117	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2982 - 3018	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)					39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO					068596														
STS					WELL #:		1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311		PERF.11370 - 14360				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227	
DONNELL					WELL #:		1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.15234 - 15532				
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1059	3	42	4	N	135						369	
							149	9											
07	1612	N	588	-0-	-1024	-0-	561	3	27	4	N	-0-	175	1				194	
08	1457	N	579	-0-	-878	-0-	493	3	20	4	N	60						254	
							66	9											
09	1260	N	789	-0-	-471	-0-	632	3	21	4	N	124	173	1				205	
							136	9											
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	116	3	13	4	N	39						244	
							43	9											
11	570	N	353	-0-	-217	-0-	238	3	7	4	N	98						342	
							108	9											
HENDERSON-CENIZO					WELL #:		1H		RRCID -> 251105		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 11609		PERF.11605 - 14915				
06	7770	X	7672	-0-	-98	-0-	7671	3	1	4	N	-0-						-0-	
07	8649	X	8284	-0-	-365	-0-	8283	3	1	4	N	-0-						-0-	
08	8649	X	7533	-0-	-1116	-0-	7532	3	1	4	N	-0-						-0-	
09	8370	X	7363	-0-	-1007	-0-	7362	3	1	4	N	-0-						-0-	
10	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	7928	3	1	4	N	-0-						-0-	
11	8010	X	7809	-0-	-201	-0-	7808	3	1	4	N	-0-						-0-	
MARTIN J. C., 1850					WELL #:		1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486		PERF.10873 - 15450				
06	9930	X	9371	-0-	-559	-0-	9298	3	15	4	N	53						208	
							58	9											
07	10261	X	9518	-0-	-743	-0-	9494	3	15	4	N	8	173	1				43	
							9	9											
08	10044	X	9385	-0-	-659	-0-	9370	3	15	4	N	-0-						107	
09	9660	X	9313	-0-	-347	-0-	9226	3	15	4	N	65						172	
							72	9											
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10016	3	15	4	N	50						222	
							55	9											
*11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10164	3	16	4	N	24	176	1				70	
							26	9											
DORA MARTIN A					WELL #:		1		RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11099 - 15340				
06	3870	X	1442	-0-	-2428	-0-	1442	3			Y	-0-						-0-	
07	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	1589	3			Y	-0-						-0-	
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-						-0-	
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-						-0-	
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-						-0-	
*11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-						-0-	
DORA MARTIN 1716					WELL #:		1H		RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10800 - 15165				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						189	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						181	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						181	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						181	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						181	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						181	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
HENDERSON-CENIZO														
WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
06	10110 X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3				N	-0-		-0-
07	10199 X	9650	-0-	-549	-0-	9650	3				N	-0-		-0-
08	9982 X	8635	-0-	-1347	-0-	8635	3				N	-0-		-0-
09	9570 X	9345	-0-	-225	-0-	9345	3				N	-0-		-0-
10	9827 X	9454	-0-	-373	-0-	9454	3				N	-0-		-0-
11	9510 X	8814	-0-	-696	-0-	8814	3				N	-0-		-0-
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025														
06	2160 X	1907	-0-	-253	-0-	1815	3	22	4	N	64	1	0	138
						70	9							
07	2232 X	1926	-0-	-306	-0-	1803	3	22	4	N	92			230
						101	9							
08	2232 X	1952	-0-	-280	-0-	1799	3	22	4	N	119	177	1	172
						131	9							
09	2100 X	1761	-0-	-339	-0-	1617	3	20	4	N	113			285
						124	9							
10	2077 X	1744	-0-	-333	-0-	1586	3	19	4	N	126	176	1	235
						139	9							
11	1920 X	1559	-0-	-361	-0-	1426	3	17	4	N	105	1	0	160
						116	9							
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302														
06	5790 X	5382	-0-	-408	-0-	5382	3			N	-0-			-0-
07	5859 X	5463	-0-	-396	-0-	5463	3			N	-0-			-0-
08	5828 X	5418	-0-	-410	-0-	5418	3			N	-0-			-0-
09	5580 X	5038	-0-	-542	-0-	5038	3			N	-0-			-0-
10	5549 X	5196	-0-	-353	-0-	5196	3			N	-0-			-0-
11	5370 X	5125	-0-	-245	-0-	5125	3			N	-0-			-0-
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	11	1	5523	2	Y	861	687	1	327
						118	4	947	9					
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5222	2	115	4	Y	349	601	1	70
						384	9							
08	2449 X	798	-0-	-1651	-0-	723	2	22	4	Y	48			118
						53	9							
*09	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5319	2	266	4	Y	592	408	1	302
						651	9							
*10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	3924	2	133	4	Y	628	730	1	200
						691	9							
*11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	3313	2	105	4	Y	586	536	1	250
						645	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO HEIM				//CONT.// 39744 500 //CONT.// 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE							
				WELL #:	1H	RRCID ->	253307	COMPL.	DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	14317	-	15610		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	254322	COMPL.	DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	11467	PERF.	11424	-	15569		
06	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	-0-	5482	3	32	4	N	168	2	0	186	1	152		
							185	9											
07	5735 X	5730	-0-	-5	-0-	-0-	5561	3	30	4	N	126	1	0	169	1	108		
							139	9											
08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	-0-	5545	3	29	4	N	199	177	1			130		
							219	9											
09	5550 X	5508	-0-	-42	-0-	-0-	5341	3	29	4	N	125	1	0	181	1	73		
							138	9											
10	5735 X	5551	-0-	-184	-0-	-0-	5304	3	27	4	N	200	1	0			272		
							220	9											
11	5550 X	5354	-0-	-196	-0-	-0-	5188	3	24	4	N	129	3	0	186	1	212		
							142	9											
CAROLINE PIELOP				WELL #:	3H	RRCID ->	254442	COMPL.	DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.	11497	-	15867		
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	-0-	9426	3			Y	-0-					73		
07	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	-0-	9041	3			Y	-0-					73		
08	10695 X	8911	-0-	-1784	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					73		
09	10350 X	8367	-0-	-1983	-0-	-0-	8367	3			Y	-0-					73		
10	10695 X	8449	-0-	-2246	-0-	-0-	8449	3			Y	-0-					73		
11	9420 X	8644	-0-	-776	-0-	-0-	8644	3			Y	-0-					73		
CAROLINE PIELOP				WELL #:	4H	RRCID ->	254447	COMPL.	DATE	01/05/2010	TOTAL	DEPTH	17409	PERF.	11721	-	17309		
06	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	-0-	21917	3	5	4	Y	-0-					69		
07	21049 X	20764	-0-	-285	-0-	-0-	20759	3	5	4	Y	-0-					69		
08	22723 X	12748	-0-	-9975	-0-	-0-	12745	3	3	4	Y	-0-					69		
09	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	-0-	25271	3	6	4	Y	-0-					69		
10	22723 X	21313	-0-	-1410	-0-	-0-	21308	3	5	4	Y	-0-					69		
11	21930 X	15988	-0-	-5942	-0-	-0-	15984	3	4	4	Y	-0-					69		
CAROLINE PIELOP UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	254449	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.	11184	-	15080		
06	11850 X	3978	-0-	-7872	-0-	-0-	3953	3	3	4	N	20					292		
							22	9											
07	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	-0-	11805	3	8	4	N	3					295		
							3	9											
08	10664 X	7626	-0-	-3038	-0-	-0-	7612	3	6	4	N	7					302		
							8	9											
09	10110 X	7931	-0-	-2179	-0-	-0-	7925	3	6	4	N	-0-					302		
10	10075 X	8103	-0-	-1972	-0-	-0-	8097	3	6	4	N	-0-					302		
11	11430 X	6072	-0-	-5358	-0-	-0-	6069	3	3	4	N	-0-					302		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596												
DONNELL A				WELL #:		1H	RRCID -> 254451	COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL	DEPTH 11541	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS					WELL #:	4H	RRCID -> 254479	COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL	DEPTH 11437	PERF.11398		- 15921		
06	7440 X	7330	-0-	-110	-0-	7148	3	32	4	N	136	18	0	189	1	178
07	7688 X	7358	-0-	-330	-0-	150	9									
08	7657 X	7360	-0-	-297	-0-	7241	3	31	4	N	78	13	0	158	1	85
09	7410 X	7009	-0-	-401	-0-	86	9									
10	7595 X	6563	-0-	-1032	-0-	7176	3	28	4	N	142	12	0			215
11	7320 X	6166	-0-	-1154	-0-	156	9									
						6831	3	27	4	N	137	12	0	190	1	150
						151	9									
						6523	3	25	4	N	14	9	0			155
						15	9									
						6125	3	24	4	N	15	15	0			155
						17	9									

STS B					WELL #:	1H	RRCID -> 254484	COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL	DEPTH 11452	PERF.11299		- 15594		
06	5790 X	4223	-0-	-1567	-0-	3305	3	699	4	N	199	3	0	177	1	679
07	5983 X	4871	-0-	-1112	-0-	219	9									
08	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	3737	3	727	4	N	370	3	0	348	1	698
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	407	9									
10	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	4579	3	712	4	N	285	3	0	526	1	454
*11	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	314	9									
						4374	3	705	4	N	148	3	0			599
						163	9									
						4310	3	1347	4	N	236	3	0	178	1	654
						260	9									
						3664	3	2498	4	N	60	5	0	362	1	347
						66	9									

MARTIN, DORA					WELL #:	2H	RRCID -> 254843	COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11574		- 16391		
06	8340 X	7492	-0-	-848	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
07	8246 X	7830	-0-	-416	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
08	8184 X	7278	-0-	-906	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
09	7920 X	7151	-0-	-769	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
10	7750 X	7358	-0-	-392	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
11	7590 X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457					WELL #:	1H	RRCID -> 255036	COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL	DEPTH 11971	PERF.12062		- 15871		
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	594	1	1403	3	N	731	4	0	523	1	370
07	2542 X	2518	-0-	-24	-0-	1	4	804	9			1	8			
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	612	1	1539	3	N	326	4	0	352	1	340
09	2790 N	2422	-0-	-368	-0-	8	4	359	9							
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	532	1	1591	3	N	413	3	0	530	1	220
11	2490 N	1860	-0-	-630	-0-	4	4	454	9							
						563	1	1465	3	N	355	1	0	346	1	228
						3	4	391	9							
						560	1	1242	3	N	459	1	0	538	1	148
						505	9									
						187	1	1166	3	N	461	2	0	347	1	260
						507	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STOREY 151														
WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	13	1	6244	2	N	325	355	1	205
07	7068 X	5494	-0-	-1574	-0-	107	4	358	9	N	275	181	1	297
08	7657 X	1832	-0-	-5825	-0-	5106	2	85	4	N	51	188	1	160
*09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	303	9	110	4	N	362	357	1	165
*10	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	1666	2	413	4	N	376	366	1	175
*11	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	56	9	214	4	N	284	372	1	87
						11015	2							
						398	9							
						8072	2							
						414	9							
						8367	2							
						312	9							
BROWN- TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
06	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8461	3	87	4	N	185	167	1	238
07	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	204	9	90	4	N	166	171	1	233
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	9140	3	110	4	N	158	162	1	229
09	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	183	9	101	4	N	-0-			229
10	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	11929	3	94	4	N	88	157	1	160
11	8970 X	7622	-0-	-1348	-0-	174	9	65	4	N	235	1	0	394
						11166	3							
						10268	3							
						97	9							
						7298	3							
						259	9							
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	4	24	9	N	22			219
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	26	4	105	9	N	95			314
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	16	4	44	9	N	40			354
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	4	73	9	N	66			420
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	4	63	9	N	57	313	1	164
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	4			N	-0-			164
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
06	23490 X	18848	-0-	-4642	-0-	18843	3	5	4	N	-0-			93
07	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	24838	3	6	4	N	-0-			93
08	24614 X	22919	-0-	-1695	-0-	22913	3	6	4	N	-0-			93
09	23820 X	22254	-0-	-1566	-0-	22248	3	6	4	N	-0-			93
10	23281 X	22623	-0-	-658	-0-	22617	3	6	4	N	-0-			93
11	24030 X	21865	-0-	-2165	-0-	21860	3	5	4	N	-0-			93
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
06	16350 X	14006	-0-	-2344	-0-	14004	3	2	4	N	-0-			-0-
07	16895 X	14538	-0-	-2357	-0-	14536	3	2	4	N	-0-			-0-
08	16895 X	12744	-0-	-4151	-0-	12742	3	2	4	N	-0-			-0-
09	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	17339	3	2	4	N	-0-			-0-
10	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	20431	3	2	4	N	-0-			-0-
*11	20181 X	20181	-0-	-0-	-0-	20179	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DONNELL 1077				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
						RRCID ->	256150	COMPL.	DATE	10/07/2009	TOTAL	DEPTH	11991	PERF.	12085 - 16251			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3600 X	2964	-0-	-636	-0-	2840	3	96	28	4	N		87	7	0	177	1	143
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4585	3	174	69	4	N		158	8	0	156	1	137
08	3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	2364	3	97	27	4	N		88	3	0			222
09	3600 X	3072	-0-	-528	-0-	2968	3	73	31	4	N		66	5	0			283
10	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3251	3	156	30	4	N		142	4	0	179	1	242
11	3600 X	2950	-0-	-650	-0-	2760	3	164	26	4	N		149	7	0	181	1	203
MARTIN, DORA					WELL #:	4H	RRCID ->	257263	COMPL.	DATE	03/28/2010	TOTAL	DEPTH	11085	PERF.	11436 - 15972		
06	14190 X	11062	-0-	-3128	-0-	11061	3		1	4	N		-0-					-0-
07	11935 X	11197	-0-	-738	-0-	11197	3				N		-0-					-0-
08	11935 X	11816	-0-	-119	-0-	11816	3				N		-0-					-0-
09	11550 X	11525	-0-	-25	-0-	11525	3				N		-0-					-0-
10	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3				N		-0-					-0-
11	11430 X	11329	-0-	-101	-0-	11329	3				N		-0-					-0-
LOWE					WELL #:	1H	RRCID ->	257538	COMPL.	DATE	05/23/2010	TOTAL	DEPTH	12612	PERF.	12427 - 18195		
06	5850 X	5674	-0-	-176	-0-	5448	3	183	43	4	N		166	2	0	176	1	115
07	6448 X	5599	-0-	-849	-0-	5383	3	171	45	4	N		155	1	0			269
08	6448 X	5800	-0-	-648	-0-	5535	3	220	45	4	N		200	1	0	348	1	120
09	6240 X	5748	-0-	-492	-0-	5550	3	155	43	4	N		141	1	0			260
10	5859 X	5161	-0-	-698	-0-	4927	3	196	38	4	N		178	1	0	177	1	260
11	5670 X	4630	-0-	-1040	-0-	4377	3	223	30	4	N		203	2	0			461
LOWE					WELL #:	3H	RRCID ->	257679	COMPL.	DATE	06/30/2010	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.	12522 - 17468		
06	6000 X	5584	-0-	-416	-0-	5397	3	114	73	4	N		104	5	0	331	1	127
07	6076 X	5710	-0-	-366	-0-	5445	3	186	79	4	N		169	4	0			292
08	6107 X	5672	-0-	-435	-0-	5399	3	198	75	4	N		180	3	0	340	1	129
09	5910 X	5687	-0-	-223	-0-	5386	3	230	71	4	N		209	4	0			334
10	6107 X	5625	-0-	-482	-0-	5370	3	182	73	4	N		165	3	0	336	1	160
11	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	5098	3	201	64	4	N		183	6	0			337
MARTIN UNIT 2					WELL #:	1H	RRCID ->	257680	COMPL.	DATE	05/15/2010	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.	11617 - 16943		
06	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	13544	3		2	4	N		-0-					-0-
07	15810 X	14112	-0-	-1698	-0-	14111	3		1	4	N		-0-					-0-
08	15810 X	10269	-0-	-5541	-0-	10268	3		1	4	N		-0-					-0-
09	15300 X	11638	-0-	-3662	-0-	11637	3		1	4	N		-0-					-0-
10	14012 X	13878	-0-	-134	-0-	13877	3		1	4	N		-0-					-0-
11	13650 X	10393	-0-	-3257	-0-	10392	3		1	4	N		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6148 3	86 4	N		326		366 1		202
						359 9								
07	6758 X	6547	-0-	-211	-0-	6128 3	89 4	N		300		342 1		160
						330 9								
08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6370 3	86 4	N		399		362 1		197
						439 9								
09	6540 X	6288	-0-	-252	-0-	5852 3	77 4	N		326		363 1		160
						359 9								
10	6758 X	6370	-0-	-388	-0-	5902 3	80 4	N		353		411 1		102
						388 9								
11	6540 X	6254	-0-	-286	-0-	5858 3	75 4	N		292		1 0	179 1	214
						321 9								
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
06	5460 X	4981	-0-	-479	-0-	4981 3		N		-0-				-0-
07	5642 X	5153	-0-	-489	-0-	5153 3		N		-0-				-0-
08	5394 X	4820	-0-	-574	-0-	4820 3		N		-0-				-0-
09	5130 X	4800	-0-	-330	-0-	4800 3		N		-0-				-0-
10	5146 X	3272	-0-	-1874	-0-	3272 3		N		-0-				-0-
11	4980 X	2765	-0-	-2215	-0-	2765 3		N		-0-				-0-
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
06	11880 X	10472	-0-	-1408	-0-	10472 3		N		-0-				-0-
07	12276 X	10184	-0-	-2092	-0-	10184 3		N		-0-				-0-
08	12276 X	9907	-0-	-2369	-0-	9907 3		N		-0-				-0-
09	11880 X	9726	-0-	-2154	-0-	9726 3		N		-0-				-0-
10	10819 X	10582	-0-	-237	-0-	10582 3		N		-0-				-0-
11	10470 X	10437	-0-	-33	-0-	10437 3		N		-0-				-0-
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	17 1	8129 2	Y		-0-				-0-
						99 4								
07	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7074 2	81 4	Y		349		279 1		70
						384 9								
08	6324 X	586	-0-	-5738	-0-	531 2	2 4	Y		48				118
						53 9								
*09	6120 X	3940	-0-	-2180	-0-	3846 2	94 4	Y		-0-		118 1		-0-
*10	6324 X	4128	-0-	-2196	-0-	4041 2	87 4	Y		-0-				-0-
11	6120 X	3234	-0-	-2886	-0-	3094 2	58 4	Y		-0-				-0-
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
06	13260 X	11528	-0-	-1732	-0-	11528 3		N		-0-				-0-
07	10850 X	8914	-0-	-1936	-0-	8914 3		N		-0-				-0-
08	11656 X	11432	-0-	-224	-0-	11432 3		N		-0-				-0-
09	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573 3		N		-0-				-0-
10	11904 X	9830	-0-	-2074	-0-	9830 3		N		-0-				-0-
*11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522 3		N		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
BELLAWS-MEUTH				WELL #:	1H	RRCID	->	258203	COMPL.	DATE	10/22/2010	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.	10928 - 15887			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-			9410	3	44	4	N	73					103
									80	9									
07	10633	X	9808	-0-	-825	-0-			9611	3	43	4	N	140					243
									154	9									
08	10633	X	8888	-0-	-1745	-0-			8716	3	41	4	N	119	185	1			177
									131	9									
09	10290	X	8810	-0-	-1480	-0-			8683	3	42	4	N	77					254
									85	9									
10	10013	X	9190	-0-	-823	-0-			9035	3	43	4	N	102					356
									112	9									
11	9540	X	8985	-0-	-555	-0-			8835	3	39	4	N	101					457
									111	9									
STS					WELL #:	6H	RRCID	->	258270	COMPL.	DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	11138 - 17081		
06	4920	X	4675	-0-	-245	-0-			4036	3	122	4	N	470	2	0	710	1	275
									517	9									
07	4929	X	4812	-0-	-117	-0-			4143	3	108	4	N	510	1	0	349	1	435
									561	9									
08	4929	X	4127	-0-	-802	-0-			3483	3	96	4	N	498	1	0	515	1	417
									548	9									
09	4770	X	3965	-0-	-805	-0-			3458	3	96	4	N	374	1	0	345	1	445
									411	9									
10	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-			2929	3	86	4	N	371	1	0	178	1	637
									408	9									
*11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-			4999	3	84	4	N	637	206	0	373	1	695
									701	9									
BROWN-TRUSTS					WELL #:	3H	RRCID	->	258271	COMPL.	DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	11362 - 17615		
06	23370	X	21159	-0-	-2211	-0-			20442	3	138	4	N	526	44	0	535	1	354
									579	9									
07	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-			25803	3	167	4	N	404	42	0	362	1	354
									444	9									
08	25947	X	25445	-0-	-502	-0-			24794	3	165	4	N	442	38	0	354	1	404
									486	9									
09	25110	X	24102	-0-	-1008	-0-			23309	3	156	4	N	579	38	0	738	1	207
									637	9									
10	25947	X	24432	-0-	-1515	-0-			23638	3	156	4	N	580	31	0	529	1	227
									638	9									
11	25110	X	19049	-0-	-6061	-0-			18362	3	76	4	N	555	35	0	365	1	382
									611	9									
STS					WELL #:	8H	RRCID	->	258421	COMPL.	DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.	11044 - 17814		
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-			4077	3	831	9	N	755	885	1			249
*07	5053	X	4889	-0-	-164	-0-			4159	3	730	9	N	664	356	1			557
08	5053	X	2162	-0-	-2891	-0-			1825	3	337	9	N	306	534	1			329
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-			5073	3	699	9	N	635	358	1			606
10	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-			2536	3	288	9	N	262	350	1			518
11	4890	X	4506	-0-	-384	-0-			3422	3	1084	9	N	985	1	0	893	1	609

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	4502	3	670	9	N	609	2	0	178	664
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4532	3	53	4	N	545	2	0	692	515
						600	9								
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3542	3	66	4	N	289	1	0	525	278
						318	9								
09	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4509	3	609	9	N	554	1	0	178	653
10	4185 X	3755	-0-	-430	-0-	3605	3	150	9	N	136	1	0	351	437
*11	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	4622	3	619	9	N	563	3	0	725	272
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				-0-
07	806 X	375	-0-	-431	-0-	375	3			N	-0-				-0-
08	806 X	403	-0-	-403	-0-	403	3			N	-0-				-0-
09	780 X	267	-0-	-513	-0-	267	3			N	-0-				-0-
10	620 X	191	-0-	-429	-0-	191	3			N	-0-				-0-
11	510 X	72	-0-	-438	-0-	72	3			N	-0-				-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527															
06	11190 X	5413	-0-	-5777	-0-	5413	3			N	-0-				121
*07	10013 X	5167	-0-	-4846	-0-	5167	3			N	-0-				121
08	8060 X	4709	-0-	-3351	-0-	4709	3			N	-0-				117
09	5400 X	4186	-0-	-1214	-0-	4186	3			N	-0-				117
10	5580 X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	3			N	-0-				117
11	5400 X	3265	-0-	-2135	-0-	3265	3			N	-0-				117
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237															
06	8670 X	7069	-0-	-1601	-0-	7068	3	1	4	N	-0-				-0-
07	8463 X	7094	-0-	-1369	-0-	7093	3	1	4	N	-0-				-0-
08	7998 X	6933	-0-	-1065	-0-	6932	3	1	4	N	-0-				-0-
09	7500 X	6632	-0-	-868	-0-	6631	3	1	4	N	-0-				-0-
10	7347 X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			N	-0-				-0-
11	7080 X	6404	-0-	-676	-0-	6404	3			N	-0-				-0-
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071															
06	7770 X	6961	-0-	-809	-0-	6764	3	102	4	N	86	170	1		65
						95	9								
07	7471 X	7077	-0-	-394	-0-	6840	3	107	4	N	118				183
						130	9								
08	7471 X	6952	-0-	-519	-0-	6737	3	114	4	N	92	175	1		100
						101	9								
09	7110 X	6707	-0-	-403	-0-	6471	3	123	4	N	103				203
						113	9								
10	7285 X	6819	-0-	-466	-0-	6573	3	127	4	N	108				311
						119	9								
11	6960 X	5865	-0-	-1095	-0-	5666	3	107	4	N	84	182	1		213
						92	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	5910 X	4602	-0-	-1308	-0-	4514 3	69	12 4	N	208	1	0	1	8
07	6107 X	4779	-0-	-1328	-0-	76 9	63	13 4	N	110	4	0	157	1
08	6107 X	4534	-0-	-1573	-0-	4697 3	57	13 4	N	164	3	0		
09	5250 X	5086	-0-	-164	-0-	69 9	73	12 4	N	234	3	0		
10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	4458 3	85	14 4	N	314	5	0		
*11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	63 9	88	13 4	N	209	8	0	185	1
						4994 3								
						80 9								
						5484 3								
						94 9								
						5487 3								
						97 9								
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	9 1	980	4565 2	Y	468	875	1		
07	4774 X	3417	-0-	-1357	-0-	40 4	269	1078 9	Y	390	347	1		
08	4774 X	45	-0-	-4729	-0-	3098 2		23 4		390				
*09	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	296 9	499	45 2	Y	153	736	1		
*10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	6530 2	554	142 4	Y	353	354	1		
11	4620 X	4315	-0-	-305	-0-	549 9	425	4394 2	Y	405	373	1		
						609 9		116 4						
						3646 2								
						468 9		105 4	Y					
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478														
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	247 3	271	11 4	Y	127	353	1	4	8
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	298 9	173	283 3	Y	300				
08	930 N	416	-0-	-514	-0-	190 9	126	20 4	Y	255	171	1		
09	570 N	241	-0-	-329	-0-	254 3	65	23 4	Y	320				
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	139 9	112	4 4	Y	432				
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	165 3	205	72 9	Y	637				
						371 3		37 4						
						123 9								
						252 3		21 4	Y					
						226 9								
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
06	13920 X	11409	-0-	-2511	-0-	11409 3	-0-		N	-0-				
07	14384 X	9928	-0-	-4456	-0-	9928 3	-0-		N	-0-				
08	14384 X	12439	-0-	-1945	-0-	12439 3	-0-		N	-0-				
09	13800 X	12091	-0-	-1709	-0-	12091 3	-0-		N	-0-				
10	14074 X	12690	-0-	-1384	-0-	12690 3	-0-		N	-0-				
*11	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054 3	-0-		N	-0-				
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
06	5910 X	5294	-0-	-616	-0-	5292 3	-0-	2 4	N	-0-				
07	6107 X	5977	-0-	-130	-0-	5975 3	-0-	2 4	N	-0-				
08	5828 X	5632	-0-	-196	-0-	5630 3	-0-	2 4	N	-0-				
09	5550 X	5303	-0-	-247	-0-	5301 3	-0-	2 4	N	-0-				
10	5549 X	5319	-0-	-230	-0-	5318 3	-0-	1 4	N	-0-				
11	5790 X	5042	-0-	-748	-0-	5041 3	-0-	1 4	N	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS-A														
WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11250 X	7769	-0-	-3481	-0-	7769	3			N	-0-			-0-
07	11625 X	10898	-0-	-727	-0-	10898	3			N	-0-			-0-
08	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	3			N	-0-			-0-
09	10590 X	10547	-0-	-43	-0-	10547	3			N	-0-			-0-
10	10788 X	10506	-0-	-282	-0-	10506	3			N	-0-			-0-
11	11190 X	9885	-0-	-1305	-0-	9885	3			N	-0-			-0-
DONNELL A														
WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	N	329	72	1	305
						362	9							
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	163	1	1013	3	N	454	306	1	453
						499	9							
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	137	1	908	3	N	243	520	1	176
						267	9							
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	808	3	N	292	148	1	320
						321	9							
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	110	3	N	240	273	1	287
						264	9							
11	1260 N	567	-0-	-693	-0-	110	1	266	3	N	174	3	0	164
						191	9							
NICHOLS														
WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
06	11430 X	5863	-0-	-5567	-0-	5863	3			N	-0-			-0-
07	8649 X	8035	-0-	-614	-0-	8035	3			N	-0-			-0-
08	9083 X	5136	-0-	-3947	-0-	5136	3			N	-0-			-0-
09	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-			-0-
10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-			-0-
*11	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8577	3	1	9	N	1	1	0	-0-
CHALOS MINERALS														
WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
06	4110 X	3623	-0-	-487	-0-	3623	3			N	-0-			-0-
07	4247 X	3367	-0-	-880	-0-	3367	3			N	-0-			-0-
08	4247 X	2744	-0-	-1503	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
09	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	3137	3			N	-0-			-0-
10	3751 X	3168	-0-	-583	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
11	3630 X	3176	-0-	-454	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
WILLIE RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
06	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	19377	3	14	4	N	-0-			-0-
07	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15522	3	11	4	N	-0-			-0-
08	20584 X	12867	-0-	-7717	-0-	12858	3	9	4	N	-0-			-0-
09	19920 X	10771	-0-	-9149	-0-	10763	3	8	4	N	-0-			-0-
10	20584 X	9886	-0-	-10698	-0-	9879	3	7	4	N	-0-			-0-
11	19380 X	9564	-0-	-9816	-0-	9558	3	6	4	N	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
OLLIE-LOWRY				WELL #:	1H	RRCID ->	260231	COMPL.	DATE	01/10/2011	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAROLINE PIELOP UNIT 7				WELL #:	7H	RRCID ->	260232	COMPL.	DATE	02/12/2011	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	11028	-	17181		
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	-0-		8352	3	40	9	N	36	176	1			77	
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	-0-		6961	3	30	9	N	27					104	
08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-		4692	3	53	9	N	48					152	
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	-0-		5312	3	28	9	N	25					177	
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-		4307	3	36	9	N	33					210	
*11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-		4589	3	32	9	N	29					239	
JC MARTIN				WELL #:	2H	RRCID ->	260265	COMPL.	DATE	02/16/2011	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.	11046	-	17262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
PIELOP COOKE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	260509	COMPL.	DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.	11227	-	16828		
06	15450 X	14647	-0-	-803	-0-	-0-		14426	3	57	4	N	149	354	1			63	
								164	9										
07	15810 X	14933	-0-	-877	-0-	-0-		14656	3	55	4	N	202					265	
								222	9										
08	15562 X	14452	-0-	-1110	-0-	-0-		14271	3	59	4	N	111					376	
								122	9										
09	14970 X	14161	-0-	-809	-0-	-0-		13982	3	57	4	N	111	355	1			132	
								122	9										
10	15314 X	14447	-0-	-867	-0-	-0-		14244	3	57	4	N	133					265	
								146	9										
11	14640 X	13820	-0-	-820	-0-	-0-		13606	3	51	4	N	148	178	1			235	
								163	9										
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	2H	RRCID ->	260515	COMPL.	DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	11503	PERF.	11568	-	16101		
06	9000 X	8952	-0-	-48	-0-	-0-		8922	3	9	4	N	19	2	0			192	
								21	9										
07	9393 X	9295	-0-	-98	-0-	-0-		9284	3	8	4	N	3	1	0			194	
								3	9										
08	9393 X	8716	-0-	-677	-0-	-0-		8665	3	8	4	N	39	3	0			230	
								43	9										
09	9090 X	8450	-0-	-640	-0-	-0-		8425	3	8	4	N	15	3	0	175	1	67	
								17	9										
10	9238 X	8921	-0-	-317	-0-	-0-		8884	3	8	4	N	26	3	0			90	
								29	9										
11	9000 X	8664	-0-	-336	-0-	-0-		8621	3	6	4	N	34	6	0			118	
								37	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO WHIPPLE A															CPTY: LA SALLE									
//CONT.// 39744 500 068596															NON-ASSOCIATED									
WELL #: 1H															RRCID -> 260590									
COMPL. DATE 03/04/2011															TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	9600 X	6143	-0-	-3457	-0-	6135	3	7	9	1	4	N	6	1	0			192						
07	8432 X	5708	-0-	-2724	-0-	5701	3	6	9	1	4	N	5					197						
08	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9205	3	3	9	2	4	N	3					200						
09	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7420	3	44	9	1	4	N	40					240						
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7209	3	35	9	1	4	N	32					272						
11	8910 X	7359	-0-	-1551	-0-	7357	3	1	9	1	4	N	1	1	0			272						
DONNELL B															WELL #: 7H									
RRCID -> 260591															COMPL. DATE 01/28/2011									
TOTAL DEPTH 11963															PERF.11977 - 19088									
06	5130 X	2623	-0-	-2507	-0-	2183	3	411	9	29	4	N	374	3	0	334	1	290						
07	5301 X	2715	-0-	-2586	-0-	2126	3	461	9	128	4	N	419	1	0	518	1	190						
08	3596 X	3054	-0-	-542	-0-	1851	3	547	9	656	4	N	497	2	0	356	1	329						
09	2880 X	2461	-0-	-419	-0-	1948	3	427	9	513	9	N	466	2	0	352	1	441						
10	2976 X	2247	-0-	-729	-0-	1746	3	427	9	74	4	N	388	4	0	519	1	306						
11	2970 X	2051	-0-	-919	-0-	1457	3	427	9	167	4	N	388	3	0	180	1	511						
HENDERSON-CENIZO															WELL #: 6H									
RRCID -> 260592															COMPL. DATE 03/12/2011									
TOTAL DEPTH 10981															PERF.11355 - 16391									
06	14100 X	7926	-0-	-6174	-0-	7926	3					N	-0-					-0-						
07	14570 X	9632	-0-	-4938	-0-	9632	3					N	-0-					-0-						
08	14570 X	9962	-0-	-4608	-0-	9962	3					N	-0-					-0-						
09	11430 X	9851	-0-	-1579	-0-	9851	3					N	-0-					-0-						
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3					N	-0-					-0-						
*11	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3					N	-0-					-0-						
DONNELL B															WELL #: 11H									
RRCID -> 260594															COMPL. DATE 03/21/2011									
TOTAL DEPTH 11743															PERF.11763 - 18983									
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	300	1	11	4	604	3	N	223					390						
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	12	4	245	9	N	240	354	1			276						
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	310	1	9	4	264	9	N	314	351	1			239						
09	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	290	1	12	4	345	9	N	238	178	1			299						
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	300	1	10	4	262	9	N	234	171	1			362						
11	1200 N	896	-0-	-304	-0-	280	1	5	4	257	9	N	203	356	1			209						
HEIM															WELL #: 3H									
RRCID -> 260596															COMPL. DATE 03/13/2011									
TOTAL DEPTH 11120															PERF.11070 - 16011									
06	12840 X	12592	-0-	-248	-0-	12592	3					N	-0-					-0-						
07	13299 X	12752	-0-	-547	-0-	12752	3					N	-0-					-0-						
08	13299 X	12581	-0-	-718	-0-	12581	3					N	-0-					-0-						
09	12870 X	12126	-0-	-744	-0-	12126	3					N	-0-					-0-						
10	13082 X	12415	-0-	-667	-0-	12415	3					N	-0-					-0-						
*11	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3					N	-0-					-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BROWN DISTRIBUTING A														
WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13320 X	11391	-0-	-1929	-0-	11310	3	12	4	N	63	15	0	113
07	12834 X	11724	-0-	-1110	-0-	11672	3	12	4	N	36	11	0	138
08	12834 X	11440	-0-	-1394	-0-	11351	3	12	4	N	70	10	0	198
09	12420 X	10867	-0-	-1553	-0-	10807	3	12	4	N	44	9	0	57
10	11780 X	10956	-0-	-824	-0-	10879	3	12	4	N	59	8	0	108
11	11400 X	7052	-0-	-4348	-0-	6982	3	8	4	N	56	9	0	155
						62	9							
STOREY A														
WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
06	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	-0-			-0-
07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	31	4							
08	4588 X	146	-0-	-4442	-0-	5406	2	45	4	Y	-0-			-0-
*09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
*10	4588 X	3618	-0-	-970	-0-	5605	2	101	4	Y	-0-			-0-
11	4440 X	2698	-0-	-1742	-0-	3583	2	35	4	Y	-0-			-0-
						2574	2	56	4	Y	-0-			-0-
STS														
WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
06	14640 X	9775	-0-	-4865	-0-	9508	3	267	9	Y	243	96	1	213
07	13392 X	8679	-0-	-4713	-0-	8285	3	394	9	Y	358	187	1	384
08	13392 X	12201	-0-	-1191	-0-	11999	3	202	9	Y	184	420	1	148
09	12690 X	11538	-0-	-1152	-0-	11361	3	177	9	Y	161	176	1	133
10	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11662	3	569	9	Y	517	181	0	115
*11	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	13719	3	693	9	Y	630	388	0	268
STS B														
WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	346	1	576
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	519	1	287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	176	1	359
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	177	1	418
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	178	1	572
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	326	1	312
STS														
WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
06	4440 X	3843	-0-	-597	-0-	3460	3	130	4	Y	230	492	1	494
07	4588 X	3189	-0-	-1399	-0-	253	9							
08	4960 X	4572	-0-	-388	-0-	2429	3	98	4	Y	602	513	1	583
09	4800 X	3274	-0-	-1526	-0-	662	9							
10	4960 X	4313	-0-	-647	-0-	3983	3	134	4	Y	414	723	1	274
*11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	455	9							
						2748	3	83	4	Y	403	448	1	229
						443	9							
						3463	3	132	4	Y	653	638	1	244
						718	9							
						4032	3	26	4	Y	647	1	0	337
						712	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
ROBERT GUTIERREZ														
WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18120 X	16352	-0-	-1768	-0-	16351	3	1	4	N	-0-			-0-
07	18724 X	16576	-0-	-2148	-0-	16575	3	1	4	N	-0-			-0-
08	18662 X	14586	-0-	-4076	-0-	14585	3	1	4	N	-0-			-0-
09	17940 X	15320	-0-	-2620	-0-	15320	3			N	-0-			-0-
10	16895 X	15795	-0-	-1100	-0-	15795	3			N	-0-			-0-
11	16350 X	15220	-0-	-1130	-0-	15220	3			N	-0-			-0-
DONNELL C														
WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544														
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	290	1	559	3	N	564	809	1	302
						55	4	620	9					
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	300	1	816	3	N	418	345	1	375
						42	4	460	9					
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	270	1	723	3	N	449	352	1	472
						62	4	494	9					
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	300	1	453	3	N	413	351	1	534
						31	4	454	9					
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	310	1	289	3	N	472	355	1	651
						89	4	519	9					
11	780 N	387	-0-	-393	-0-	40	1	295	3	N	-0-			651
						52	4							
BROWN TRUST UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
06	10800 X	8388	-0-	-2412	-0-	8354	3	31	4	Y	3	3	0	63
						3	9							
07	11160 X	8604	-0-	-2556	-0-	8570	3	32	4	Y	2	2	0	25
						2	9							
08	11160 X	7870	-0-	-3290	-0-	7831	3	30	4	Y	8	8	0	10
						9	9							
09	9960 X	8778	-0-	-1182	-0-	8529	3	37	4	Y	193	9	0	184
						212	9							
10	9424 X	8926	-0-	-498	-0-	8653	3	38	4	Y	214	8	0	229
						235	9							
*11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8166	3	32	4	Y	227	14	0	192
						250	9							
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
06	7860 X	7704	-0-	-156	-0-	7207	3	58	4	Y	399	8	0	527
						439	9							
07	8122 X	8047	-0-	-75	-0-	7226	3	56	4	Y	695	6	0	897
						765	9							
08	8122 X	7071	-0-	-1051	-0-	7012	3	50	4	Y	8	4	0	563
						9	9							
09	7830 X	7272	-0-	-558	-0-	6980	3	51	4	Y	219	4	0	225
						241	9							
10	7998 X	7537	-0-	-461	-0-	7235	3	52	4	Y	227	4	0	250
						250	9							
11	7800 X	7306	-0-	-494	-0-	7013	3	48	4	Y	223	9	0	193
						245	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STS				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	9H	RRCID	-> 261253	COMPL.	DATE 05/08/2011	TOTAL	DEPTH 11360	PERF.11408	- 18113			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9332	3	513	9	N	466	162 1		609	
07		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	9799	3	295	9	N	268	530 1		347	
08		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9215	3	356	9	N	324	349 1		322	
09		9840 X	9578	-0-	-262	-0-	9578	3			N	-0-			322	
10		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	9656	3	971	9	N	883	883 0		322	
*11		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12026	3	1	4	N	560	550 0		332	
							616	9								
PIELOP COOKE UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID	-> 261260	COMPL.	DATE 07/18/2011	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11137	- 16078			
06		17610 X	16743	-0-	-867	-0-	16581	3	54	4	N	98			235	
							108	9								
07		18197 X	17210	-0-	-987	-0-	16984	3	51	4	N	159			394	
							175	9								
08		17639 X	16484	-0-	-1155	-0-	16267	3	56	4	N	146	353 1		187	
							161	9								
09		16740 X	15822	-0-	-918	-0-	15609	3	53	4	N	145			332	
							160	9								
10		17298 X	15102	-0-	-2196	-0-	14893	3	49	4	N	145	354 1		123	
							160	9								
11		16740 X	16288	-0-	-452	-0-	16098	3	48	4	N	129			252	
							142	9								
STS B				WELL #:	6H	RRCID	-> 261321	COMPL.	DATE 10/08/2011	TOTAL	DEPTH 10792	PERF.11075	- 15229			
06		1290 X	1058	-0-	-232	-0-	651	3	407	9	N	370	210 0	181 1	233	
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	127	249 1		111	
08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	106	119 1		98	
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	205	77 1		226	
10		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	244	174 1		296	
11		1050 X	737	-0-	-313	-0-	654	3	83	9	N	75	3 0	200 1	168	
CRAFT				WELL #:	1H	RRCID	-> 261323	COMPL.	DATE 06/14/2013	TOTAL	DEPTH 11069	PERF.11041	- 15441			
06		0 W	6623	-0-	6623	6623	6623	3			N	-0-			-0-	
07		0 W	6864	-0-	6864	13487	6864	3			N	-0-			-0-	
08		0 W	6687	-0-	6687	20174	6687	3			N	-0-			-0-	
09		0 W	6580	-0-	6580	26754	6580	3			N	-0-			-0-	
10		33483 X	6729	-0-	-26754	-0-	6729	3			N	-0-			-0-	
11		6630 X	5128	-0-	-1502	-0-	5128	3			N	-0-			-0-	
CANGELOSI				WELL #:	1H	RRCID	-> 261353	COMPL.	DATE 10/24/2011	TOTAL	DEPTH 13022	PERF.12794	- 18680			
06		7170 X	7065	-0-	-105	-0-	7065	3			N	-0-			-0-	
07		7409 X	6451	-0-	-958	-0-	6451	3			N	-0-			-0-	
08		7347 X	5699	-0-	-1648	-0-	5699	3			N	-0-			-0-	
09		7110 X	5404	-0-	-1706	-0-	5404	3			N	-0-			-0-	
10		7316 X	5897	-0-	-1419	-0-	5897	3			N	-0-			-0-	
11		7080 X	5296	-0-	-1784	-0-	5296	3			N	-0-			-0-	
TEAL				WELL #:	1H	RRCID	-> 261912	COMPL.	DATE 10/07/2011	TOTAL	DEPTH 12394	PERF.12670	- 15246			
06		3540 X	3086	-0-	-454	-0-	3086	3			N	-0-			-0-	
07		3441 X	3047	-0-	-394	-0-	3047	3			N	-0-			-0-	
08		3317 X	3051	-0-	-266	-0-	3051	3			N	-0-			-0-	
09		3180 X	2984	-0-	-196	-0-	2984	3			N	-0-			-0-	
10		3193 X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-			-0-	
11		3090 X	2809	-0-	-281	-0-	2809	3			N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STS C				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	4H	RRCID	-> 262201	COMPL.	DATE 10/07/2011	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.11343	- 17000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2188	3	407	162	4	N	370	354	1				264
07	3317 X	1980	-0-	-1337	-0-	1638	3	198	144	4	N	180	175	1				269
08	3317 X	1652	-0-	-1665	-0-	1347	3	140	165	4	N	127	176	1				220
09	3210 X	1554	-0-	-1656	-0-	1379	3	9	166	4	N	8						228
10	3317 X	1201	-0-	-2116	-0-	795	3	253	153	4	N	230	153	1				305
11	2760 X	1416	-0-	-1344	-0-	1092	3	207	117	4	N	188	179	1				314
PEEBLES UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 263063	COMPL.	DATE 11/04/2011	TOTAL	DEPTH	10493	PERF.10947	- 17050				
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	1070	3	402	1199	4	N	365	1	0	352	1		455
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	1146	3	264	1176	4	N	240	368	1				327
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	1147	3	680	1230	4	N	618	336	1				609
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	1067	3	303	966	4	N	275	369	1				515
10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1317	3	345	258	4	N	314	350	1				479
*11	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	1556	3	287	256	4	N	261	1	0	340	1		399
WILLIE RANCH				WELL #:	3H	RRCID	-> 263064	COMPL.	DATE 10/24/2011	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.11167	- 15974				
06	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3				N	-0-						-0-
07	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3				N	-0-						-0-
08	12555 X	10890	-0-	-1665	-0-	10890	3				N	-0-						-0-
09	12150 X	10029	-0-	-2121	-0-	10029	3				N	-0-						-0-
10	12555 X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	3				N	-0-						-0-
11	12150 X	9614	-0-	-2536	-0-	9614	3				N	-0-						-0-
KRUGER				WELL #:	1H	RRCID	-> 263317	COMPL.	DATE 10/24/2011	TOTAL	DEPTH	12494	PERF.12692	- 17321				
06	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3				N	-0-						-0-
07	3782 X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3				N	-0-						-0-
08	3844 X	3368	-0-	-476	-0-	3368	3				N	-0-						-0-
09	3720 X	3137	-0-	-583	-0-	3137	3				N	-0-						-0-
10	3844 X	3222	-0-	-622	-0-	3222	3				N	-0-						-0-
11	3450 X	2948	-0-	-502	-0-	2948	3				N	-0-						-0-
ALEXANDER MURPHY				WELL #:	1H	RRCID	-> 263544	COMPL.	DATE 01/17/2012	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.11946	- 15951				
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	443	1	438	7	4	N	398	525	1				105
07	899 N	748	-0-	-151	-0-	418	1	222	108	4	N	202	177	1				130
08	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	318	1	349	838	4	N	317	349	1				98
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	549	1	450	13	4	N	409	181	1				326
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	430	1	415	9	4	N	377	351	1				352
11	1470 N	848	-0-	-622	-0-	444	1	397	7	4	N	361	522	1				191

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO EDWARDS A				//CONT.// WELL #:	39744 500 068596 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 263587		CAPACITY COMPL. DATE 04/21/2012				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-			4253 61 9	3	38	4	N	55	2	0			135
07	3875 X	3504	-0-	-371	-0-			3420 51 9	3	33	4	N	46	1	0			180
08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-			4586 62 9	3	42	4	N	56	1	0			235
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-			5096 62 9	3	46	4	N	52	1	0	176	1	110
10	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-			6512 57 9	3	62	4	N	79	2	0			187
*11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-			5601 87 9	3	49	4	N	37	4	0			220
BROWN TRUSTS UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID -> 264016	COMPL. DATE 10/09/2011	TOTAL DEPTH 11338	PERF.11391 - 17384									
06	15270 X	11574	-0-	-3696	-0-			11227 311 9	3	36	4	N	283	6	0	178	1	516
07	15779 X	13981	-0-	-1798	-0-			13898 42 9	3	41	4	N	38	5	0	170	1	379
08	13454 X	12998	-0-	-456	-0-			12656 306 9	3	36	4	N	278	9	0	179	1	469
09	13020 X	3518	-0-	-9502	-0-			3389 118 9	3	11	4	N	107	3	0	186	1	387
10	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-							N	1					388
11	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-							N	-0-					388
WK UNIT 10				WELL #:	1H	RRCID -> 264019	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 11006	PERF.11097 - 16249									
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-			10 67 4	1	4889 439 9	2	N	399	344	1			312
07	3906 X	3551	-0-	-355	-0-			3202 312 9	2	37	4	N	284	524	1			72
08	3906 X	405	-0-	-3501	-0-			389 11 9	2	5	4	N	10					82
*09	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-			5760 384 9	2	264	4	N	349					431
*10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-			4609 541 9	2	146	4	N	492	546	1			377
11	3780 X	3426	-0-	-354	-0-			2872 378 9	2	100	4	N	344	536	1			185
EDWARDS B				WELL #:	2H	RRCID -> 264156	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 11877	PERF.12433 - 17484									
06	4410 X	3958	-0-	-452	-0-			3409 438 9	3	111	4	N	398	359	1			319
07	4557 X	3844	-0-	-713	-0-			3379 349 9	3	116	4	N	317	353	1			283
08	4557 X	4045	-0-	-512	-0-			3404 524 9	3	117	4	N	476	351	1			408
09	4410 X	3705	-0-	-705	-0-			3216 380 9	3	109	4	N	345	351	1			402
10	4092 X	3879	-0-	-213	-0-			3319 448 9	3	112	4	N	407	176	1			633
11	3960 X	3666	-0-	-294	-0-			3258 304 9	3	104	4	N	276	524	1			385

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5730 X	3450	-0-	-2280	-0-	3450	3			N	-0-				-0-
07	5859 X	5029	-0-	-830	-0-	5029	3			N	-0-				-0-
08	5363 X	4130	-0-	-1233	-0-	4130	3			N	-0-				-0-
09	5190 X	3983	-0-	-1207	-0-	3983	3			N	-0-				-0-
10	5363 X	4041	-0-	-1322	-0-	4041	3			N	-0-				-0-
11	4860 X	3905	-0-	-955	-0-	3905	3			N	-0-				-0-
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792															
06	6300 X	5112	-0-	-1188	-0-	4350 548	3 9	214	4	N	498	2	0	529	389
07	6510 X	5275	-0-	-1235	-0-	4554 504	3 9	217	4	N	458	1	0	536	310
08	6510 X	5396	-0-	-1114	-0-	4519 658	3 9	219	4	N	598	1	0	739	168
09	6300 X	4957	-0-	-1343	-0-	4196 553	3 9	208	4	N	503	1	0	532	138
10	6510 X	4299	-0-	-2211	-0-	3693 458	3 9	148	4	N	416	1	0	348	205
11	5220 X	1659	-0-	-3561	-0-	1480 105	3 9	74	4	N	95	1	0	182	117
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623															
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	300 33	1 4	3085 697	3 9	N	634	535	1		474
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	310 50	1 4	4216 381	3 9	N	346	179	1		641
08	4123 X	1932	-0-	-2191	-0-	310 66	1 4	1289 267	3 9	N	243	1	0	353	530
09	3990 X	2550	-0-	-1440	-0-	300 20	1 4	1827 403	3 9	N	366	2	0	355	539
10	4123 X	2235	-0-	-1888	-0-	290 29	1 4	1711 205	3 9	N	186	2	0	176	547
11	3990 X	933	-0-	-3057	-0-	170 32	1 4	494 237	3 9	N	215	1	0		761
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449															
06	6810 X	4921	-0-	-1889	-0-	4920	3	1	4	N	-0-				-0-
07	7037 X	5112	-0-	-1925	-0-	5111	3	1	4	N	-0-				-0-
08	6913 X	4971	-0-	-1942	-0-	4970	3	1	4	N	-0-				-0-
09	6480 X	4547	-0-	-1933	-0-	4547	3			N	-0-				-0-
10	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-				-0-
11	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-				-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744															
06	9510 X	9318	-0-	-192	-0-	9310	3	8	4	N	-0-				-0-
07	10044 X	9721	-0-	-323	-0-	9714	3	7	4	N	-0-				-0-
08	10044 X	8967	-0-	-1077	-0-	8960	3	7	4	N	-0-				-0-
09	9720 X	8861	-0-	-859	-0-	8854	3	7	4	N	-0-				-0-
10	9641 X	9181	-0-	-460	-0-	9174	3	7	4	N	-0-				-0-
11	9420 X	8604	-0-	-816	-0-	8598	3	6	4	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO WHEELER MCTEE				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: LA SALLE							
				WELL #:	1H	RRCID	->	265373	COMPL.	DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.	12416	-	18843			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4447	-0-	-713		-0-		4079 257 9	3		111	4	N	234	177	1				593
07	4867	X	4523	-0-	-344		-0-		4148 266 9	3		109	4	N	242	522	1				313
08	4681	X	4469	-0-	-212		-0-		4070 286 9	3		113	4	N	260	353	1				220
09	4500	X	4367	-0-	-133		-0-		3927 338 9	3		102	4	N	307						527
10	4619	X	4180	-0-	-439		-0-		3927 147 9	3		106	4	N	134						661
11	4440	X	4156	-0-	-284		-0-		3733 329 9	3		94	4	N	299	530	1				430
GUTIERREZ-LEYENDECKER				WELL #:	2H	RRCID	->	265629	COMPL.	DATE	01/07/2012	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.	10875	-	16588			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		940							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		940							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		940							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		940							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		940							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		940							N	-0-						-0-
STOREY 267				WELL #:	5H	RRCID	->	266130	COMPL.	DATE	03/25/2012	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.	10834	-	15834			
06	2790	X	2790	-0-	-0-		-0-		2395 344 9	3		51	4	Y	313	2	0	165	1		639
07	2884	N	2884	-0-	-0-		-0-		2464 372 9	3		48	4	Y	338	1	0	692	1		284
08	3008	X	3008	-0-	-0-		-0-		2379 586 9	3		43	4	Y	533	1	0	517	1		299
09	2790	X	2572	-0-	-218		-0-		2249 282 9	3		41	4	Y	256	1	0	178	1		376
10	2883	X	2582	-0-	-301		-0-		2212 331 9	3		39	4	Y	301	1	0	363	1		313
11	2790	X	2257	-0-	-533		-0-		2103 127 9	3		27	4	Y	115	3	0				425
KAREN WHEELER				WELL #:	1H	RRCID	->	266131	COMPL.	DATE	04/05/2012	TOTAL	DEPTH	12584	PERF.	12593	-	18663			
06	4380	X	2774	-0-	-1606		-0-		2560 208 9	3		6	4	N	189	1	0				402
07	3751	X	2853	-0-	-898		-0-		2659 176 9	3		18	4	N	160	1	0	344	1		217
08	3503	X	2871	-0-	-632		-0-		2656 199 9	3		16	4	N	181	1	0	337	1		60
09	3360	X	2954	-0-	-406		-0-		2770 174 9	3		10	4	N	158	1	0				217
10	3648	X	3648	-0-	-0-		-0-		3498 143 9	3		7	4	N	130	1	0				346
*11	2975	X	2975	-0-	-0-		-0-		2774 195 9	3		6	4	N	177	3	0	361	1		159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
STOREY UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	266147	COMPL.	DATE	02/10/2012	TOTAL	DEPTH	10236	PERF.10887	- 15121				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	720 N	486	-0-	-234	-0-			437	3	48	4	Y	1	1	0	9	1	17	
								1	9										
07	682 N	591	-0-	-91	-0-			526	3	64	4	Y	1	1	0	17	1	-0-	
								1	9										
08	620 N	397	-0-	-223	-0-			311	3	86	4	Y	-0-					-0-	
09	480 N	431	-0-	-49	-0-			378	3	52	4	Y	1	1	0			-0-	
								1	9										
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-			440	3	59	4	Y	27	1	0			26	
								30	9										
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-			419	3	64	4	Y	101	1	0			126	
								111	9										
WHARTON WEAVER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266149	COMPL.	DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.12754	- 17891				
06	3180 X	2451	-0-	-729	-0-			2449	3	1	4	N	1	1	8			85	
								1	9										
*07	3286 X	3165	-0-	-121	-0-			3164	3	1	4	N	-0-					85	
08	3286 X	3283	-0-	-3	-0-			3282	3	1	4	N	-0-					82	
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-			3371	3	1	4	N	-0-					82	
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-			3188	3	1	4	N	-0-					82	
11	3180 X	2945	-0-	-235	-0-			2944	3	1	4	N	-0-					82	
WILLIE RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	266150	COMPL.	DATE	05/04/2012	TOTAL	DEPTH	10751	PERF.11153	- 15693				
06	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-			10706	3			N	-0-					-0-	
07	14229 X	11075	-0-	-3154	-0-			11075	3			N	-0-					-0-	
08	14229 X	11763	-0-	-2466	-0-			11763	3			N	-0-					-0-	
09	13770 X	8871	-0-	-4899	-0-			8871	3			N	-0-					-0-	
10	11315 X	10458	-0-	-857	-0-			10458	3			N	-0-					-0-	
*11	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-			12322	3			N	-0-					-0-	
STOREY UNIT 1				WELL #:	6H	RRCID ->	266198	COMPL.	DATE	03/25/2012	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.10985	- 15020				
06	450 N	443	-0-	-7	-0-			363	1	80	9	N	73	175	1			215	
07	651 N	513	-0-	-138	-0-			428	1	85	9	N	77					292	
08	651 N	585	-0-	-66	-0-			375	1	210	9	N	191	188	1			295	
09	450 N	209	-0-	-241	-0-			139	1	1	4	N	63	176	1			182	
								69	9										
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-			458	1	2	4	N	131	178	1			135	
								144	9										
11	570 N	354	-0-	-216	-0-			288	1	4	4	N	56					191	
								62	9										
OLLIE- LOWRY				WELL #:	2H	RRCID ->	266205	COMPL.	DATE	05/19/2012	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.11353	- 17423				
06	35032 X	35032	-0-	-0-	-0-			35032	3			N	-0-					-0-	
07	28885 X	28885	-0-	-0-	-0-			28885	3			N	-0-					-0-	
08	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-			23213	3			N	-0-					-0-	
09	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-			17592	3			N	-0-					-0-	
10	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-			16897	3			N	-0-					-0-	
*11	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-			14689	3			N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO NICHOLS LOWE UNIT				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	1H	RRCID	-> 266246	COMPL.	DATE 04/04/2012	TOTAL	DEPTH 12276	PERF.12629	- 17475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	3870 X	2618	-0-	-1252	-0-	2574 37 9	3	7	4	N	34			169		
07	3596 X	2476	-0-	-1120	-0-	2443 26 9	3	7	4	N	24			193		
08	3503 X	1862	-0-	-1641	-0-	1814 43 9	3	5	4	N	39	175	1	57		
09	2970 X	1562	-0-	-1408	-0-	1558 41 9	3	4	4	N	-0-			57		
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3062 41 9	3	7	4	N	37			94		
*11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4962 32 9	3	13	4	N	29	1	0	122		
STS C				WELL #:	5H	RRCID	-> 266249	COMPL.	DATE 03/23/2012	TOTAL	DEPTH 10946	PERF.11343	- 15990			
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651 298 9	1	11	9	N	10	177	1	265		
07	1116 N	989	-0-	-127	-0-	689 298 9	1	2	4	N	271	176	1	360		
08	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	687 171 9	1	222	3	N	155	4	0	335	176	1
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	454 371 9	1	227	9	N	206	172	1	369		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	255 371 9	1	91	9	N	83	177	1	275		
11	1050 N	331	-0-	-719	-0-	262 66 9	1	3	4	N	60			335		
FORREST WHEELER				WELL #:	1H	RRCID	-> 266251	COMPL.	DATE 03/18/2012	TOTAL	DEPTH 11852	PERF.12261	- 17567			
06	3990 X	2451	-0-	-1539	-0-	1771 633 9	3	47	4	N	575	8	0	718	514	1
07	3937 X	1619	-0-	-2318	-0-	710 894 9	3	15	4	N	813	3	0	668	860	1
08	3937 X	1017	-0-	-2920	-0-	684 312 9	3	21	4	N	284	4	0	417	531	1
09	3570 X	2119	-0-	-1451	-0-	1694 371 9	3	54	4	N	337	5	0	749		
10	3689 X	1428	-0-	-2261	-0-	986 394 9	3	48	4	N	358	2	0	764	341	1
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9			773		
BELLINGS-MEUTH				WELL #:	2H	RRCID	-> 266252	COMPL.	DATE 10/21/2012	TOTAL	DEPTH 11057	PERF.11063	- 15943			
06	8610 X	8371	-0-	-239	-0-	8250 33 9	3	88	4	N	30			214		
07	9424 X	8715	-0-	-709	-0-	8504 124 9	3	87	4	N	113			327		
08	9424 X	8117	-0-	-1307	-0-	7893 121 9	3	103	4	N	110	347	1	90		
09	9120 X	8040	-0-	-1080	-0-	7830 114 9	3	96	4	N	104			194		
10	8773 X	8703	-0-	-70	-0-	8502 88 9	3	113	4	N	80			274		
*11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8691 117 9	3	101	4	N	106	178	1	202		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO WHEELER 5				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	1H	RRCID ->	266255	COMPL.	DATE	09/12/2012	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.13151	- 17912		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2820 X	1679	-0-	-1141	-0-	1624 54	3 9	1	4	N	49	2	0			133
07		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12077 109	3 9	14	4	N	99	9	0			223
08		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12399 176	3 9	17	4	N	160	8	0	175	1	200
09		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11237 109	3 9	14	4	N	99	8	0			291
10		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10911 89	3 9	13	4	N	81	7	0	182	1	183
*11		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6700 110	3 9	7	4	N	100	8	0			275
STOREY-PEEBLES UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266260	COMPL.	DATE	04/05/2012	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.11016	- 17255		
06		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3251 785	3 9	54	4	N	714	726	1			405
07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	2771 604	3 9	43	4	N	549	517	1			437
08		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3165 641	3 9	48	4	N	583	700	1			320
09		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2900 419	3 9	30	4	N	381	363	1			338
10		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	3673 683	3 9	32	4	N	621	535	1			424
*11		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3610	3	528	9	N	480	1	0	538	1	365
WK BERTLING - BROWN GU 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266291	COMPL.	DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10896	- 16733		
06		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	346 325	3 9	2171	4	N	295	348	1			244
07		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	459 255	3 9	1644	4	N	232	174	1			302
08		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	540 341	3 9	1380	4	N	310	357	1			255
09		2130 X	1765	-0-	-365	-0-	456 149	3 9	1160	4	N	135	176	1			214
10		2201 X	53	-0-	-2148	-0-	9	3	44	4	N	-0-					214
11		2130 X	1666	-0-	-464	-0-	963 189	3 9	514	4	N	172	2	0	181	1	203
STS B				WELL #:	13H	RRCID ->	266333	COMPL.	DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11464	- 15424		
06		3840 X	3705	-0-	-135	-0-	3398 179	3 9	128	4	N	163	3	0	172	1	229
07		3968 X	3721	-0-	-247	-0-	3308 279	3 9	134	4	N	254	1	0	261	1	221
08		3968 X	3315	-0-	-653	-0-	3030 152	3 9	133	4	N	138	1	0	232	1	126
09		3840 X	2994	-0-	-846	-0-	2659 227	3 9	108	4	N	206	1	0	99	1	232
10		3844 X	2330	-0-	-1514	-0-	2050 189	3 9	91	4	N	172	1	0	179	1	224
11		3720 X	1890	-0-	-1830	-0-	1739 81	3 9	70	4	N	74	3	0	151	1	144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	243	3	7	4	N	47	4	0	503
07	620 N	355	-0-	-265	-0-	52	9	4	4	N	11	2	0	512
08	589 N	206	-0-	-383	-0-	12	9	7	4	N	132	12	0	455
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	54	3	22	4	N	66	6	0	515
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	145	9	61	9	N	55			570
11	210 N	22	-0-	-188	-0-	156	3	2	9	N	2			572
						73	9							
						10	4							
						20	4							
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
06	33750 X	29495	-0-	-4255	-0-	29156	3	339	9	N	308	58	0	365
07	34875 X	29965	-0-	-4910	-0-	29687	3	278	9	N	253	43	0	217
08	33232 X	21991	-0-	-11241	-0-	21734	3	257	9	N	234	36	0	240
09	32160 X	15970	-0-	-16190	-0-	15805	3	165	9	N	150	27	0	187
10	31682 X	22335	-0-	-9347	-0-	22079	3	256	9	N	233	14	0	406
*11	31074 X	31074	-0-	-0-	-0-	30664	3	410	9	N	373	35	0	234
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567														
06	26790 X	23582	-0-	-3208	-0-	23207	3	59	4	N	287	63	0	200
07	27466 X	22934	-0-	-4532	-0-	316	9	62	4	N	246	47	0	222
08	25978 X	22383	-0-	-3595	-0-	22601	3	62	4	N	268	31	0	459
09	25140 X	21671	-0-	-3469	-0-	271	9	50	4	N	248	32	0	327
10	25420 X	18788	-0-	-6632	-0-	22026	3	45	4	N	215	22	0	520
11	23580 X	21353	-0-	-2227	-0-	295	9	49	4	N	299	41	0	237
						21348	3							
						273	9							
						18506	3							
						237	9							
						20975	3							
						329	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	3807	3	69	4	N	256	8	0	176	263
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	282	9								
08	4340 X	4130	-0-	-210	-0-	3898	3	293	9	N	266	6	0	349	174
09	4200 X	3943	-0-	-257	-0-	3813	3	317	9	N	288	5	0	352	105
10	4340 X	4072	-0-	-268	-0-	3626	3	317	9	N	288	5	0	188	200
11	4170 X	3625	-0-	-545	-0-	3746	3	326	9	N	296	5	0	176	315
						3407	3	218	9	N	198	8	0	366	139
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854															
06	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1612	3	63	4	N	258	3	0	186	298
07	2077 N	1779	-0-	-298	-0-	284	9								
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1459	3	58	4	N	238	2	0	176	358
09	1950 N	1530	-0-	-420	-0-	262	9								
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1317	3	50	4	N	260	1	0	353	264
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	286	9								
						1226	3	47	4	N	234	2	0	188	308
						257	9								
						1248	3	47	4	N	248	2	0	188	366
						273	9								
						1277	3	37	4	N	245	3	0	181	427
						270	9								
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179															
06	8070 X	6445	-0-	-1625	-0-	6251	3	63	4	N	119	1	0		282
07	7285 X	6128	-0-	-1157	-0-	131	9								
08	7006 X	6210	-0-	-796	-0-	5961	3	69	4	N	89	1	0	182	188
09	6780 X	6375	-0-	-405	-0-	98	9								
10	6696 X	4293	-0-	-2403	-0-	6030	3	69	4	N	101	1	0		288
*11	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	111	9								
						6194	3	60	4	N	110	180	1		218
						121	9								
						4172	3	44	4	N	70	1	0		287
						77	9								
						8050	3	42	4	N	109	3	0	186	207
						120	9								
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657															
06	5880 X	3913	-0-	-1967	-0-	3902	3	11	9	N	10				349
07	6293 X	2309	-0-	-3984	-0-	2148	3	161	9	N	146	176	1		319
08	6293 X	2136	-0-	-4157	-0-	2136	3			N	-0-				319
09	6090 X	2866	-0-	-3224	-0-	2866	3			N	-0-				319
10	5983 X	1877	-0-	-4106	-0-	1877	3			N	-0-				319
11	3900 X	2741	-0-	-1159	-0-	2684	3	57	9	N	52	1	0	180	190
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559															
06	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6733	3	1	4	N	-0-				-0-
07	6758 X	6515	-0-	-243	-0-	6514	3	1	4	N	-0-				-0-
08	6913 X	6335	-0-	-578	-0-	6334	3	1	4	N	-0-				-0-
09	6690 X	5970	-0-	-720	-0-	5970	3			N	-0-				-0-
10	6913 X	5998	-0-	-915	-0-	5998	3			N	-0-				-0-
11	6690 X	5770	-0-	-920	-0-	5769	3	1	4	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
HEIM-CRAFT UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10710 X	10195	-0-	-515	-0-	10194 3	1 4	N	-0-					-0-
07	11005 X	10353	-0-	-652	-0-	10352 3	1 4	N	-0-					-0-
08	10819 X	10440	-0-	-379	-0-	10439 3	1 4	N	-0-					-0-
09	10470 X	9804	-0-	-666	-0-	9803 3	1 4	N	-0-					-0-
10	10726 X	9993	-0-	-733	-0-	9992 3	1 4	N	-0-					-0-
11	10200 X	6927	-0-	-3273	-0-	6926 3	1 4	N	-0-					-0-
STS C														
WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217														
06	2160 X	1201	-0-	-959	-0-	869 3	2 4	N	300	25 0	175 1			508
						330 9								
07	2232 X	549	-0-	-1683	-0-	141 4	408 9	N	371	509 1				370
08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1503 3	69 4	N	256	4 0	176 1			446
						282 9								
09	1560 X	1152	-0-	-408	-0-	798 3	354 9	N	322	10 0	343 1			415
10	1612 X	196	-0-	-1416	-0-	46 4	150 9	N	136	177 1				374
11	1800 X	894	-0-	-906	-0-	840 4	54 9	N	49					423
WHEELER 7														
WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5067 3	9 9	N	8	2 0				50
07	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	13389 3	1 4	N	11	4 0				58
						12 9								
08	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	10984 3	1 4	N	15	3 0				70
						17 9								
09	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9915 3	1 4	N	24	3 0				91
						26 9								
10	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7445 3	1 4	N	2	2 0				91
						2 9								
*11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4082 3	2 9	N	2	2 0				91
WK GU 4														
WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
06	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2547 3	99 4	N	270	4 0	186 1			280
						297 9								
07	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	2617 3	110 4	N	381	1 0	348 1			312
						419 9								
08	3503 X	2699	-0-	-804	-0-	2301 3	93 4	N	277	1 0	348 1			240
						305 9								
09	3390 X	2743	-0-	-647	-0-	2279 3	99 4	N	332	1 0	364 1			207
						365 9								
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2807 3	131 4	N	382	1 0	355 1			233
						420 9								
11	3030 X	2770	-0-	-260	-0-	2359 3	103 4	N	280	3 0	185 1			325
						308 9								
WK GU 3														
WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
06	4560 X	4305	-0-	-255	-0-	4008 3	297 9	N	270	4 0	363 1			238
07	4650 X	4103	-0-	-547	-0-	3788 3	315 9	N	286	2 0	177 1			345
08	4619 X	3885	-0-	-734	-0-	3608 3	277 9	N	252	2 0	172 1			423
09	4440 X	3706	-0-	-734	-0-	3394 3	312 9	N	284	2 0	345 1			360
10	4588 X	4021	-0-	-567	-0-	3678 3	343 9	N	312	2 0	355 1			315
11	4320 X	3414	-0-	-906	-0-	3158 3	256 9	N	233	4 0	182 1			362

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO WK GU 6				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LA SALLE								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	6330	X	3543	-0-	-2787	-0-	3006 398 9	3	139	4	N	362	1	0	530	1	158				
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	4999 521 9	3	183	4	N	474	178	1	454						
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4824 407 9	3	167	4	N	370	551	1	273						
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4583 486 9	3	153	4	N	442	332	1	383						
10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4738 508 9	3	162	4	N	462	543	1	302						
11	5520	X	5405	-0-	-115	-0-	4760 487 9	3	158	4	N	443	3	0	192	1	550				
WK GU 5				WELL #:		1H	RRCID -> 267496	COMPL.	DATE 08/19/2012	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11120	-	16272						
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	3666 371 9	3	119	4	N	337	5	0	357	1	262				
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5912 338 9	3	118	4	N	307	5	0	170	1	394				
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5821 330 9	3	111	4	N	300	4	0	535	1	155				
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5726 369 9	3	112	4	N	335	4	0	169	1	317				
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6001 392 9	3	124	4	N	356	5	0	178	1	490				
*11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5782 420 9	3	122	4	N	382	9	0	548	1	315				
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 267674	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11186	-	16035						
06	20760	X	16866	-0-	-3894	-0-	16866	3			N	-0-			-0-						
07	20522	X	17336	-0-	-3186	-0-	17336	3			N	-0-			-0-						
08	19437	X	14795	-0-	-4642	-0-	14795	3			N	-0-			-0-						
09	18660	X	15555	-0-	-3105	-0-	15555	3			N	-0-			-0-						
10	17422	X	8135	-0-	-9287	-0-	8135	3			N	-0-			-0-						
11	16860	X	14710	-0-	-2150	-0-	14710	3			N	-0-			-0-						
STS				WELL #:		10H	RRCID -> 267681	COMPL.	DATE 08/08/2012	TOTAL	DEPTH	11093	PERF.11115	-	14916						
06	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5731 419 9	3	237	4	Y	381	8	0	564	1	564				
07	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	5519 7 9	3	218	4	Y	6	6	0	184	1	-0-				
08	7068	X	6398	-0-	-670	-0-	5723 461 9	3	214	4	Y	419	5	0	140	1	274				
09	6840	X	5821	-0-	-1019	-0-	5172 449 9	3	200	4	Y	408	5	0	448	1	229				
10	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	5373 723 9	3	200	4	Y	657	4	0	638	1	244				
11	6390	X	6269	-0-	-121	-0-	5356 719 9	3	194	4	Y	654	8	0	553	1	337				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
FORREST WHEELER														
WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	300 1	1224 3	N	328			6 0	169 1	457
						361 9						1 8		
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	300 1	1120 3	N	440			5 0	529 1	364
						484 9								
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	290 1	1035 3	N	423			4 0	345 1	438
						465 9								
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	280 1	897 3	N	608			6 0	526 1	514
						669 9								
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	300 1	442 3	N	377			4 0	166 1	721
						21 4	415 9							
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	290 1	634 3	N	656			7 0	1178 1	192
						104 4	722 9							
RICK DAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
MAUPIN UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
06	3870 X	3381	-0-	-489	-0-	3296 3	85 9	N	77			5 0	177 1	84
07	3999 X	2495	-0-	-1504	-0-	2438 3	57 9	N	52			4 0		132
08	3999 X	3344	-0-	-655	-0-	3284 3	15 4	N	41			6 0		167
						45 9								
09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3946 3	87 9	N	79			6 0		240
10	3565 X	3464	-0-	-101	-0-	3382 3	3 4	N	72			7 0		305
						79 9								
*11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3400 3	89 9	N	81			10 0	183 1	193
WHEELER 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	1583 3	715 4	N	87					285
						96 9								
07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1719 3	758 4	N	69					354
						76 9								
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1433 3	761 4	N	76			175 1		255
						84 9								
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	1703 3	741 4	N	79					334
						87 9								
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	1540 3	781 4	N	78			178 1		234
						86 9								
*11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	1693 3	773 4	N	85			169 1		150
						94 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.//															39744 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																																																																																																																																																			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.//															068596																																																																																																																																																																																																																																
KOCIAN UNIT 2															WELL #:															1H															RRCID -> 267768															COMPL. DATE 10/19/2012															TOTAL DEPTH 13304															PERF.13231 - 18124																																																																																																																																																																				
M															GAS INJECT. (I)															MONTHLY															CUMU STATUS															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C															COND															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM														
O															ALLOW CODE															PROD GAS LIFT(L)															STATUS(CODE)															(-)UNDERAGE															AMT															CODE															AMT															CODE															M															PROD															AMT															CODE															AMT															CODE															BALANCE																													
06															19350 X															17995															-0-															-1355															-0-															17672															3															323															9															N															294															18															0															2															8															391														
07															19995 X															10330															-0-															-9665															-0-															10244															3															86															9															N															78															11															0															176															1															282														
08															19840 X															15994															-0-															-3846															-0-															15944															3															50															9															N															45															18															0																																													309														
09															18900 X															14943															-0-															-3957															-0-															14816															3															127															9															N															115															14															0															177															1															233														
10															20010 X															20010															-0-															-0-															-0-															19836															3															174															9															N															158															26															0																																													365														
11															18000 X															16453															-0-															-1547															-0-															16284															3															3															4															N															151															31															0															360															1															125														
																																																																											166															9																																																																																																																																																																				

LONE STAR UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 267837	COMPL.	DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH 12804	PERF.13146 - 17944	
06	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	8974	3	2006 4 N	168	6 0	274
07	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	8369	3	2088 4 N	135	6 0	181 1 222
08	11346 X	7788	-0-	-3558	-0-	5625	3	2045 4 N	107	4 0	325
09	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	8904	3	2081 4 N	156	6 0	174 1 301
10	11346 X	9519	-0-	-1827	-0-	7387	3	1969 4 N	148	7 0	442
11	10980 X	10233	-0-	-747	-0-	7879	3	2171 4 N	166	13 0	360 1 235

HOUSE UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 267848	COMPL.	DATE 08/08/2013	TOTAL	DEPTH 12948	PERF.13394	- 18243
06	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12773	3	16 4 N	46	4 0	1 8	101
07	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12209	3	18 4 N	53	4 0		150
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11591	3	17 4 N	57	11 0		196
09	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12832	3	16 4 N	64	10 0		250
10	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11570	3	14 4 N	69	13 0		306
*11	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9253	3	9 4 N	64	15 0	181 1	174

STS A KENNEDY STATE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 267906	COMPL.	DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12700	- 17451
06	9060 X	7967	-0-	-1093	-0-	7966	3	1 4 N	-0-		-0-
07	9362 X	7914	-0-	-1448	-0-	7914	3	N	-0-		-0-
08	9021 X	7431	-0-	-1590	-0-	7431	3	N	-0-		-0-
09	8370 X	6737	-0-	-1633	-0-	6736	3	1 4 N	-0-		-0-
10	8556 X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3	N	-0-		-0-
11	7980 X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	3	N	-0-		-0-

EDWARDS B				WELL #:	3H	RRCID -> 267907	COMPL.	DATE 02/25/2013			TOTAL	DEPTH	12250	PERF.12357	- 17708	
06	6090	X	5377	-0-	-713	-0-	5050	3	55	4	N	247	352	1		379
							272	9								
07	6293	X	5249	-0-	-1044	-0-	5077	3	55	4	N	106	178	1		307
							117	9								
08	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	5008	3	53	4	N	351	356	1		302
							386	9								
09	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	4724	3	52	4	N	256	178	1		380
							282	9								
10	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	4784	3	54	4	N	288	331	1		337
							317	9								
11	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4468	3	48	4	N	228	358	1		207
							251	9								

(GWN415)

01/16/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2018 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO GENTRY				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	5H	RRCID	-> 267910	COMPL.	DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH 13170	PERF.13551	- 19287				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	20371 57 9	3	20	4	N	52	9	0	1	8	117	
07	20088 X	16246	-0-	-3842	-0-	16185 46 9	3	15	4	N	42	5	0			154	
08	18197 X	17607	-0-	-590	-0-	17536 51 9	3	20	4	N	46	12	0			188	
09	20460 X	10909	-0-	-9551	-0-	10865 33 9	3	11	4	N	30	8	0			210	
10	21142 X	4434	-0-	-16708	-0-	4411 18 9	3	5	4	N	16	3	0			223	
11	20460 X	4196	-0-	-16264	-0-	4164 28 9	3	4	4	N	25	4	0	177	1	67	
GENTRY				WELL #:	3H	RRCID	-> 267929	COMPL.	DATE 09/26/2012	TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13424	- 18475				
06	29760 X	22563	-0-	-7197	-0-	22422 121 9	3	20	4	N	110	22	0	177	1	88	
07	30752 X	12035	-0-	-18717	-0-	11964 56 9	3	15	4	N	51	1	8			130	
08	30752 X	13878	-0-	-16874	-0-	13815 52 9	3	11	4	N	47	12	0			165	
09	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	34512 187 9	3	28	4	N	170	32	0	176	1	127	
10	28024 X	25585	-0-	-2439	-0-	25436 128 9	3	21	4	N	116	20	0			223	
*11	27442 X	27442	-0-	-0-	-0-	27235 185 9	3	22	4	N	168	45	0	179	1	167	
KOCIAN UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 268143	COMPL.	DATE 12/04/2012	TOTAL	DEPTH 13212	PERF.13293	- 18944				
06	11220 X	10104	-0-	-1116	-0-	9994 95 9	3	15	4	N	86	3	0	177	1	153	
07	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	16630 200 9	3	23	4	N	182	5	0			330	
08	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14668 174 9	3	43	4	N	158	4	0	175	1	309	
09	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10081 119 9	3	25	4	N	108	3	0	176	1	238	
10	10447 X	9992	-0-	-455	-0-	9829 141 9	3	22	4	N	128	4	0			362	
11	12990 X	10667	-0-	-2323	-0-	10517 127 9	3	23	4	N	115	8	0	359	1	110	
WHEELER MCTEE				WELL #:	2H	RRCID	-> 268144	COMPL.	DATE 12/02/2012	TOTAL	DEPTH 12681	PERF.12832	- 17178				
06	4680 X	3709	-0-	-971	-0-	3707	3	2	9	N	2	2	0			39	
*07	4836 X	3686	-0-	-1150	-0-	3682	3	4	9	N	4	1	0			42	
08	4247 X	3606	-0-	-641	-0-	3599	3	7	9	N	6	1	0			47	
09	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	3424	3	4	9	N	4	1	0			50	
10	3906 X	3419	-0-	-487	-0-	3415	3	4	9	N	4	1	0			53	
11	3720 X	716	-0-	-3004	-0-	671	3	45	9	N	41					94	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO GENTRY															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
															//CONT.// 068596															
															WELL #: 13H					RRCID -> 268146					COMPL. DATE 09/28/2012					
															TOTAL DEPTH 13478					PERF.13531 - 19631										
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE													
06	20520	X	15069	-0-	-5451	-0-	15032	3	5	4	N	29	8	0	1	8	174													
07	17484	X	14686	-0-	-2798	-0-	14653	3	5	4	N	25	6	0			193													
08	17484	X	15648	-0-	-1836	-0-	15612	3	5	4	N	28	9	0			212													
09	16920	X	984	-0-	-15936	-0-	983	3	1	4	N	-0-					212													
10	16647	X	1153	-0-	-15494	-0-	1153	3			N	-0-					212													
11	15150	X	546	-0-	-14604	-0-	543	3	3	9	N	3	1	0	164	1	50													
FORREST WHEELER															WELL #: 3H					RRCID -> 268147					COMPL. DATE 11/11/2012					
															TOTAL DEPTH 11983					PERF.12167 - 16484										
06	990	N	629	-0-	-361	-0-	290	1	339	9	N	308	338	1			462													
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	300	1	763	3	N	296	2	0	176	1	580													
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	290	1	31	3	N	314	524	1			370													
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	290	1	334	3	N	264	1	0	177	1	456													
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	280	1	347	3	N	344	1	0	347	1	452													
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	220	1	205	3	N	186	1	0	170	1	467													
GLADYS WHEELER															WELL #: 1H					RRCID -> 268148					COMPL. DATE 09/23/2012					
															TOTAL DEPTH 12176					PERF.12059 - 18238										
06	4530	X	4006	-0-	-524	-0-	3438	3	568	9	N	516	1	0	870	1	359													
07	4681	X	3699	-0-	-982	-0-	3095	3	604	9	N	549	356	1			552													
08	4433	X	3261	-0-	-1172	-0-	2899	3	362	9	N	329	531	1			350													
09	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3244	3	464	9	N	422					772													
10	4154	X	2063	-0-	-2091	-0-	1888	3	175	9	N	159					931													
*11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	3806	3	726	9	N	660	1	0	866	1	724													
GENTRY															WELL #: 18H					RRCID -> 268152					COMPL. DATE 10/12/2012					
															TOTAL DEPTH 13563					PERF.13546 - 18597										
06	9270	X	7731	-0-	-1539	-0-	7670	3	3	4	Y	53	4	0	76	1	59													
07	9579	X	6609	-0-	-2970	-0-	6581	3	3	4	Y	23	1	8			80													
08	8277	X	6530	-0-	-1747	-0-	6492	3	3	4	Y	32	1	0			111													
09	8010	X	5649	-0-	-2361	-0-	5629	3	2	4	Y	16	2	0	90	1	35													
10	7998	X	4624	-0-	-3374	-0-	4619	3	1	4	Y	4	2	0			37													
*11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9421	3	3	4	Y	40	1	0			76													
GENTRY															WELL #: 2H					RRCID -> 268153					COMPL. DATE 10/28/2012					
															TOTAL DEPTH 13039					PERF.13429 - 19379										
06	26430	X	18067	-0-	-8363	-0-	17884	3	44	4	N	126	13	0	175	1	263													
07	27311	X	17989	-0-	-9322	-0-	17788	3	48	4	N	139	9	0	174	1	219													
08	27311	X	17432	-0-	-9879	-0-	17003	3	45	4	N	349	7	0	357	1	204													
09	22200	X	17821	-0-	-4379	-0-	17531	3	38	4	N	229	8	0	177	1	248													
10	19282	X	18070	-0-	-1212	-0-	17834	3	42	4	N	176	7	0			417													
*11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18265	3	44	4	N	206	15	0	363	1	245													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
GENTRY				WELL #:	4H	RRCID	-> 268355	COMPL.	DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	22980 X	20550	-0-	-2430	-0-			20479	3	13	4	Y	53	30	0	91	1	33	
07	23746 X	16983	-0-	-6763	-0-			58	9	14	4	Y	59	19	0			73	
08	23746 X	15886	-0-	-7860	-0-			65	9	11	4	Y	45	13	0			105	
09	21180 X	6652	-0-	-14528	-0-			50	9	5	4	Y	19	7	0	85	1	32	
10	21235 X	55	-0-	-21180	-0-			21	9	4	9	Y	4					36	
11	20550 X	12393	-0-	-8157	-0-			51	3	8	4	Y	35	6	0			65	
								12346	3										
								39	9										
GENTRY				WELL #:	6H	RRCID	-> 268356	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003						
06	10920 X	8766	-0-	-2154	-0-			8755	3	7	4	N	4	3	0	1	8	137	
07	11284 X	7853	-0-	-3431	-0-			4	9	6	4	N	2	2	0			136	
08	11284 X	8073	-0-	-3211	-0-			2	9	7	4	N	2	2	0			136	
09	8760 X	7958	-0-	-802	-0-			8064	3	6	4	N	2	2	0			136	
10	9052 X	7201	-0-	-1851	-0-			2	9	6	4	N	2	2	0			136	
11	8760 X	7399	-0-	-1361	-0-			7193	3	6	4	N	4	4	0			136	
								2	9										
								7389	3										
								4	9										
GENTRY				WELL #:	29H	RRCID	-> 268357	COMPL.	DATE 10/14/2012	TOTAL	DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654						
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-			97	3			Y	-0-					-0-	
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-			111	3			Y	-0-					-0-	
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-			103	3	1	9	Y	1					1	
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-			109	3	2	9	Y	2					3	
11	120 X	101	-0-	-19	-0-			91	3	10	9	Y	9					12	
KAREN WHEELER				WELL #:	2H	RRCID	-> 268411	COMPL.	DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH 12823	PERF.12749	- 18411						
06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-			5962	3	1	9	N	1	1	0			175	
07	4681 X	4367	-0-	-314	-0-			4367	3			N	-0-					175	
08	4557 X	4195	-0-	-362	-0-			4195	3			N	-0-					175	
09	5790 X	4069	-0-	-1721	-0-			4069	3			N	-0-					175	
10	5983 X	4023	-0-	-1960	-0-			4023	3			N	-0-					175	
11	5790 X	3853	-0-	-1937	-0-			3852	3	1	9	N	1	1	0			175	
ZAVISCH NORTH				WELL #:	1H	RRCID	-> 268437	COMPL.	DATE 01/08/2013	TOTAL	DEPTH 12428	PERF.13018	- 18969						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					247	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					247	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					247	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					247	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					247	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					247	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS														
WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	3141	-0-	-249	-0-	2624	3	101	4	N	378	2	0	233
07	3503 X	3116	-0-	-387	-0-	416	9	100	4	N	347	2	0	220
08	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	2634	3	95	4	N	344	1	0	211
09	3300 X	2820	-0-	-480	-0-	382	9	92	4	N	243	1	0	271
10	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	2600	3	95	4	N	353	1	0	250
11	3150 X	2818	-0-	-332	-0-	378	9	92	4	N	277	2	0	350
						2461	3							
						267	9							
						2498	3							
						388	9							
						2421	3							
						305	9							
GENTRY														
WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769														
06	23280 X	21079	-0-	-2201	-0-	20916	3	163	9	N	148	46	0	195
07	24056 X	18182	-0-	-5874	-0-	18019	3	163	9	N	148	30	0	137
08	24056 X	14685	-0-	-9371	-0-	14637	3	48	9	N	44	14	0	167
09	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	24319	3	226	9	N	205	25	0	347
10	21793 X	19993	-0-	-1800	-0-	19850	3	143	9	N	130	16	0	461
*11	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	21095	3	187	9	N	170	27	0	244
CAROLINE PIELOP UNIT 9														
WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
06	16440 X	15416	-0-	-1024	-0-	15390	3	26	4	N	-0-	176	1	147
07	16926 X	16201	-0-	-725	-0-	16178	3	23	4	N	-0-			147
08	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17682	3	27	4	N	60			207
09	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	66	9	25	4	N	50			257
10	16213 X	15384	-0-	-829	-0-	16245	3	23	4	N	39	181	1	115
11	17190 X	15750	-0-	-1440	-0-	55	9	22	4	N	48			163
						15318	3							
						43	9							
						15675	3							
						53	9							
GENTRY														
WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-			145
07	10633 X	9845	-0-	-788	-0-	9734	3	111	9	N	101	11	0	235
08	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	16735	3	124	9	N	113	4	0	344
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	11918	3	1	4	N	88	3	0	254
10	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	97	9	1452	4	N	80	3	0	331
11	11640 X	10298	-0-	-1342	-0-	9295	3	5	4	N	88	6	0	234
						88	9							
						10196	3							
						97	9							
GENTRY														
WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
06	13740 X	10391	-0-	-3349	-0-	10389	3	1	4	N	1	1	0	235
07	13392 X	12922	-0-	-470	-0-	1	9	1	4	N	-0-	1	0	234
08	13392 X	12320	-0-	-1072	-0-	12921	3	1	4	N	-0-			234
09	12960 X	11836	-0-	-1124	-0-	12319	3	1	4	N	-0-	1	0	233
10	12183 X	9477	-0-	-2706	-0-	11835	3	1	4	N	-0-	1	0	233
11	12510 X	10587	-0-	-1923	-0-	9475	3				1			
						1	9							
						10583	3							
						3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596													
STS B				WELL #:	5H	RRCID ->	268926	COMPL.	DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	11342	-	16781	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		325	1	873	3	N		333	4	0			422
							1032	4	366	9								
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-		389	1	3180	3	N		543	5	0	728	1	232
							287	4	597	9								
08	3720 X	1658	-0-	-2062	-0-		379	1	783	3	N		326	11	0	170	1	377
							137	4	359	9								
09	3600 X	1002	-0-	-2598	-0-		336	1	405	3	N		55	12	0			420
							200	4	61	9								
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		514	1	1716	3	N		486	7	0	337	1	562
							318	4	535	9								
11	4320 X	2323	-0-	-1997	-0-		510	1	1514	3	N		111	3	0	508	1	162
							177	4	122	9								
WHEELER UNIT 8				WELL #:	1H	RRCID ->	269137	COMPL.	DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.	13579	-	18712	
06	6780 X	5529	-0-	-1251	-0-		5519	3	1	4	N		8					87
							9	9										
07	6975 X	5193	-0-	-1782	-0-		5192	3	1	4	N		-0-					87
08	7378 X	3347	-0-	-4031	-0-		3343	3	1	4	N		3					90
							3	9										
09	7140 X	5612	-0-	-1528	-0-		5610	3	2	4	N		-0-					90
10	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-		7565	3	2	4	N		7					97
							8	9										
11	5520 X	2660	-0-	-2860	-0-		2657	3	1	4	N		2					99
							2	9										
GENTRY				WELL #:	12H	RRCID ->	269138	COMPL.	DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.	13575	-	18432	
06	13080 X	10529	-0-	-2551	-0-		10528	3	1	4	N		-0-					157
07	13516 X	10695	-0-	-2821	-0-		10694	3	1	4	N		-0-					157
08	13516 X	10569	-0-	-2947	-0-		10568	3	1	4	N		-0-					157
09	11940 X	10999	-0-	-941	-0-		10998	3	1	4	N		-0-					143
10	10881 X	10528	-0-	-353	-0-		10527	3	1	4	N		-0-					143
11	10530 X	10327	-0-	-203	-0-		10326	3	1	4	N		-0-					143
WK BROWN DYKE GU 2				WELL #:	1H	RRCID ->	269211	COMPL.	DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.	11252	-	17654	
06	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-		11285	3	224	4	N		760	2	0	709	1	664
							836	9										
07	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-		8319	3	190	4	N		458	1	0	522	1	599
							504	9										
08	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-		9091	3	188	4	N		517	696	1			420
							569	9										
09	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-		11927	3	343	4	N		879	1	0	903	1	395
							967	9										
10	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-		10595	3	309	4	N		872	2	0	715	1	550
							959	9										
*11	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-		11002	3	274	4	N		888	5	0	1061	1	372
							977	9										
WILLIE RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	269222	COMPL.	DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	10816	-	15567	
06	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-		13359	3			N		-0-					-0-
07	13516 X	11006	-0-	-2510	-0-		11006	3			N		-0-					-0-
08	13516 X	9059	-0-	-4457	-0-		9059	3			N		-0-					-0-
09	13080 X	8475	-0-	-4605	-0-		8475	3			N		-0-					-0-
10	13516 X	8263	-0-	-5253	-0-		8263	3			N		-0-					-0-
11	13080 X	7695	-0-	-5385	-0-		7695	3			N		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO ROBERT GUTIERREZ				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
				WELL #:	3H	RRCID ->	269223	COMPL.	DATE	01/06/2013	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.10949	- 16786				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	17970	X	10037	-0-	-7933	-0-			10037	3			N	-0-					-0-
07	18569	X	9484	-0-	-9085	-0-			9484	3			N	-0-					-0-
08	18569	X	7343	-0-	-11226	-0-			7343	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	6690	-0-	-4080	-0-			6690	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	172	-0-	-10957	-0-			172	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	7441	-0-	-2609	-0-			7441	3			N	-0-					-0-
ZAVISCH SOUTH UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	269930	COMPL.	DATE	01/03/2013	TOTAL	DEPTH	13848	PERF.14070	- 20847		
06	7500	X	6304	-0-	-1196	-0-			6303	3	1	4	N	-0-					-0-
07	7750	X	6157	-0-	-1593	-0-			6156	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7657	X	6371	-0-	-1286	-0-			6370	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6840	X	6681	-0-	-159	-0-			6680	3	1	4	N	-0-					-0-
10	6510	X	5616	-0-	-894	-0-			5615	3	1	4	N	-0-					-0-
11	6300	X	5093	-0-	-1207	-0-			5092	3	1	4	N	-0-					-0-
STS C						WELL #:	11H	RRCID ->	269932	COMPL.	DATE	02/17/2013	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.11335	- 17054		
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-			2713	3	3	4	Y	150	370	1			357
									165	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-			976	3	171	9	Y	155	176	1			336
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					219		Y	219	192	1			363
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-			1416	3	179	9	Y	163	115	1			411
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-			471	3	300	9	Y	273	199	1			485
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-			309	3	46	9	Y	42	289	1			238
GUTIERREZ-LEYENDECKER						WELL #:	3H	RRCID ->	270057	COMPL.	DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10835	- 16244		
06	1200	X	746	-0-	-454	-0-			746	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	618	-0-	-994	-0-			618	3			N	-0-					-0-
08	51096	X	51096	-0-	-0-	-0-			51090	3	6	4	N	-0-					-0-
09	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-			45311	3	5	4	N	-0-					-0-
10	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-			39489	3	4	4	N	-0-					-0-
*11	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-			31214	3	3	4	N	-0-					-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2						WELL #:	1H	RRCID ->	270058	COMPL.	DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.10844	- 15666		
06	30525	X	15993	-0-	-14532	-0-			15993	3			N	-0-					-0-
07	18600	X	9219	-0-	-9381	-0-			9219	3			N	-0-					-0-
08	17887	X	3733	-0-	-14154	-0-			3733	3			N	-0-					-0-
09	17310	X	3617	-0-	-13693	-0-			3617	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	6268	-0-	-10255	-0-			6268	3			N	-0-					-0-
*11	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-			18585	3			N	-0-					-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 6						WELL #:	1H	RRCID ->	270059	COMPL.	DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	11233	PERF.11536	- 17546		
06	17940	X	17521	-0-	-419	-0-			17520	3	1	4	N	-0-					107
07	18073	X	17570	-0-	-503	-0-			17566	3	1	4	N	3					110
									3	9									
08	18073	X	15224	-0-	-2849	-0-			15223	3	1	4	N	-0-					110
09	17520	X	15126	-0-	-2394	-0-			15124	3	2	4	N	-0-					110
10	18104	X	15474	-0-	-2630	-0-			15473	3	1	4	N	-0-					110
11	17520	X	13260	-0-	-4260	-0-			13259	3	1	4	N	-0-					110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DONNELL 457				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270098		CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2013					CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176				
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					505
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					505
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					505
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					505
*10	7407 X	7407	-0-		-0-	-0-	6466	3	941	9	N	855	23	0	1217	1	120
*11	4195 X	4195	-0-		-0-	-0-	3270	3	925	9	N	841	17	0	688	1	256
STS C					WELL #:	9H	RRCID -> 270101	COMPL. DATE 01/30/2013					TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858				
06	5250 X	178	-0-		-5072	-0-	1	4	177	9	Y	161	332	1			331
07	5425 X	1278	-0-		-4147	-0-	965	3	188	4	Y	114	171	1			283
							125	9									
08	5425 X	1839	-0-		-3586	-0-	1746	3	7	4	Y	78	162	1			199
							86	9									
09	2670 X	1647	-0-		-1023	-0-	1475	3	11	4	Y	146	63	1			282
							161	9									
10	1767 X	908	-0-		-859	-0-	599	3	309	9	Y	281	137	1			426
11	1770 X	398	-0-		-1372	-0-	346	3	4	4	Y	44	254	1			216
							48	9									
WHIPPLE A					WELL #:	2H	RRCID -> 270102	COMPL. DATE 04/19/2013					TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248				
06	2580 X	2046	-0-		-534	-0-	1934	3	21	4	N	83	8	0	172	1	158
							91	9									
07	2666 X	1929	-0-		-737	-0-	1831	3	20	4	N	71	6	0			223
							78	9									
08	2449 X	1957	-0-		-492	-0-	1829	3	19	4	N	99	5	0	182	1	135
							109	9									
09	2040 N	1880	-0-		-160	-0-	1748	3	20	4	N	102	5	0			232
							112	9									
10	1887 N	1887	-0-		-0-	-0-	1754	3	22	4	N	101	4	0	172	1	157
							111	9									
*11	2018 N	2018	-0-		-0-	-0-	1908	3	16	4	N	85	7	0			235
							94	9									
JC MARTIN					WELL #:	9H	RRCID -> 270520	COMPL. DATE 03/21/2013					TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171				
06	11550 X	10849	-0-		-701	-0-	10776	3	17	4	Y	51	86	1			52
							56	9									
07	11966 X	10949	-0-		-1017	-0-	10886	3	18	4	Y	41	58	1			35
							45	9									
08	11966 X	8642	-0-		-3324	-0-	8587	3	16	4	Y	35	27	1			43
							39	9									
09	11580 X	9549	-0-		-2031	-0-	9479	3	17	4	Y	48	28	1			63
							53	9									
10	11222 X	10177	-0-		-1045	-0-	10123	3	17	4	Y	34					97
							37	9									
11	10860 X	9855	-0-		-1005	-0-	9756	3	16	4	Y	75	62	1			110
							83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596											
JC MARTIN				WELL #:	26H	RRCID ->	270521	COMPL.	DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11145	- 16114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	9540 X	9143	-0-	-397	-0-	9072	3	15	4	Y	51	86	1		50	
07	9858 X	9353	-0-	-505	-0-	9292	3	15	4	Y	42	58	1		35	
08	9796 X	4685	-0-	-5111	-0-	4635	3	9	4	Y	37	27	1		45	
09	9480 X	5307	-0-	-4173	-0-	5248	3	9	4	Y	45	30	1		60	
10	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	10970	3	19	4	Y	35				95	
*11	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9301	3	16	4	Y	75	61	1		109	
JC MARTIN				WELL #:	5H	RRCID ->	270522	COMPL.	DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.11260	- 16135	
06	11520 X	10804	-0-	-716	-0-	10737	3	14	4	Y	48	86	1		48	
07	12121 X	10645	-0-	-1476	-0-	10584	3	14	4	Y	43	55	1		36	
08	12121 X	8324	-0-	-3797	-0-	8273	3	11	4	Y	36	27	1		45	
09	11730 X	9007	-0-	-2723	-0-	8944	3	10	4	Y	48	30	1		63	
10	11160 X	10239	-0-	-921	-0-	10188	3	12	4	Y	35				98	
11	10800 X	9608	-0-	-1192	-0-	9515	3	10	4	Y	75	63	1		110	
SCHUBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	270535	COMPL.	DATE	11/22/2012	TOTAL	DEPTH	11029	PERF.11025	- 15356	
06	0 W	8998	-0-	8998	8998	8998	3			N	-0-				-0-	
07	0 W	8510	-0-	8510	17508	8510	3			N	-0-				-0-	
08	0 W	8406	-0-	8406	25914	8406	3			N	-0-				-0-	
09	0 W	7367	-0-	7367	33281	7367	3			N	-0-				-0-	
10	41773 X	8492	-0-	-33281	-0-	8492	3			N	-0-				-0-	
11	9000 X	5939	-0-	-3061	-0-	5939	3			N	-0-				-0-	
RYAN				WELL #:	4H	RRCID ->	270641	COMPL.	DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13941	- 18940	
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-				-0-	
07	9982 X	8793	-0-	-1189	-0-	8793	3			N	-0-				-0-	
08	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-				-0-	
09	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-				-0-	
10	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-				-0-	
11	10350 X	8119	-0-	-2231	-0-	8119	3			N	-0-				-0-	
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:	4H	RRCID ->	270644	COMPL.	DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13019	- 17985	
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	3	1	4	N	-0-				-0-	
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-				-0-	
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-				-0-	
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-				-0-	
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-				-0-	
*11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
KAREN WHEELER UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			557
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			557
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			557
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			557
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			557
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			557
GLADYS WHEELER UNIT 5													WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307		
06	3930 X	3820	-0-	-110	-0-	-0-	3378	3	31	4	N	374	357	1	292
							411	9							
07	4340 X	2530	-0-	-1810	-0-	-0-	2237	3	23	4	N	245			537
							270	9							
08	4340 X	2230	-0-	-2110	-0-	-0-	1886	3	15	4	N	299	526	1	310
							329	9							
09	4200 X	4147	-0-	-53	-0-	-0-	3732	3	30	4	N	350			660
							385	9							
10	4123 X	3699	-0-	-424	-0-	-0-	3336	3	26	4	N	306	689	1	277
							337	9							
11	3810 X	3521	-0-	-289	-0-	-0-	3108	3	22	4	N	355	349	1	283
							391	9							
JC MARTIN													WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073		
06	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	-0-	9111	3	13	4	Y	51	86	1	50
							56	9							
07	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	-0-	9543	3	13	4	Y	42	58	1	35
							46	9							
08	8835 X	8239	-0-	-596	-0-	-0-	8183	3	15	4	Y	37	27	1	45
							41	9							
09	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	-0-	8535	3	15	4	Y	45	30	1	60
							50	9							
10	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	-0-	10077	3	16	4	Y	35			95
							39	9							
*11	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	-0-	9928	3	15	4	Y	75	61	1	109
							83	9							
STS													WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812		
06	6090 X	3567	-0-	-2523	-0-	-0-	2797	3	37	4	Y	666	5	0	581
							733	9							
07	7161 X	4301	-0-	-2860	-0-	-0-	3854	3	43	4	Y	367	5	0	433
							404	9							
08	7161 X	4708	-0-	-2453	-0-	-0-	4475	3	24	4	Y	190	5	0	149
							209	9							
09	6930 X	4206	-0-	-2724	-0-	-0-	3973	3	49	4	Y	167	5	0	134
							184	9							
10	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	-0-	3033	3	53	4	Y	343	3	0	116
							377	9							
*11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	-0-	4577	3	82	4	Y	252	7	0	271
							277	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
JC MARTIN														
WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	14670 X	12427	-0-	-2243	-0-	12322	3	25	4	Y	73	89	1	83
07	15159 X	12854	-0-	-2305	-0-	12762	3	28	4	Y	58	46	1	94
08	15159 X	11917	-0-	-3242	-0-	11794	3	28	4	Y	86	92	1	88
09	14070 X	12245	-0-	-1825	-0-	12127	3	23	4	Y	86	47	1	127
10	13144 X	12281	-0-	-863	-0-	12183	3	19	4	Y	72			199
11	12450 X	12048	-0-	-402	-0-	11932	3	18	4	Y	89	138	1	150
JC MARTIN														
WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
06	14100 X	12927	-0-	-1173	-0-	12825	3	27	4	Y	68	89	1	77
07	14570 X	13199	-0-	-1371	-0-	13111	3	27	4	Y	55	43	1	89
08	14570 X	12218	-0-	-2352	-0-	12102	3	27	4	Y	81	86	1	84
09	14100 X	11074	-0-	-3026	-0-	10953	3	26	4	Y	86	45	1	125
10	13826 X	10067	-0-	-3759	-0-	9960	3	27	4	Y	73			198
11	12930 X	9048	-0-	-3882	-0-	8925	3	26	4	Y	88	137	1	149
JC MARTIN														
WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
06	12000 X	10544	-0-	-1456	-0-	10474	3	13	4	Y	52	87	1	51
07	12400 X	6615	-0-	-5785	-0-	6558	3	11	4	Y	42	58	1	35
08	12400 X	8566	-0-	-3834	-0-	8512	3	13	4	Y	37	27	1	45
09	11910 X	9076	-0-	-2834	-0-	9012	3	11	4	Y	48	30	1	63
10	11160 X	9689	-0-	-1471	-0-	9637	3	13	4	Y	35			98
11	10530 X	8812	-0-	-1718	-0-	8706	3	12	4	Y	85	63	1	120
JC MARTIN														
WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6216	3	14	4	Y	68	89	1	77
07	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9368	3	36	4	Y	55	43	1	89
08	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7375	3	25	4	Y	81	86	1	84
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8028	3	28	4	Y	91	45	1	130
10	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8496	3	32	4	Y	73			203
*11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8002	3	30	4	Y	88	140	1	151

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																								
DORA MARTIN A																								
WELL #: 8H RRCID -> 270926															COMPL. DATE 04/19/2013									
															TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
0				(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE	CODE		AMT	CODE		BALANCE								
06	11790 X	8538	-0-		-3252	-0-	8537	3		1	4	Y	-0-			10								
07	10075 X	8365	-0-		-1710	-0-	8364	3		1	4	Y	-0-			10								
08	10075 X	8184	-0-		-1891	-0-	8183	3		1	4	Y	-0-			10								
09	9750 X	8880	-0-		-870	-0-	8877	3		1	4	Y	2			12								
							2	9																
10	9446 X	9446	-0-		-0-	-0-	9445	3		1	4	Y	-0-			12								
11	8550 X	8061	-0-		-489	-0-	8056	3		1	4	Y	4			16								
							4	9																
DORA MARTIN A															WELL #: 9H RRCID -> 270928					COMPL. DATE 04/09/2013				
															TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238									
06	10590 X	7565	-0-		-3025	-0-	7565	3				Y	-0-			8								
07	10943 X	8792	-0-		-2151	-0-	8792	3				Y	-0-			9								
08	10788 X	7482	-0-		-3306	-0-	7482	3				Y	-0-			9								
09	10440 X	8313	-0-		-2127	-0-	8312	3		1	9	Y	1			10								
10	10788 X	10233	-0-		-555	-0-	10233	3				Y	-0-			10								
11	8520 X	8087	-0-		-433	-0-	8081	3		6	9	Y	5			15								
WHEELER 5															WELL #: 3H RRCID -> 270938					COMPL. DATE 06/04/2013				
															TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737									
06	6690 X	2957	-0-		-3733	-0-	2938	3		13	4	Y	5	5	0	159								
							6	9																
07	8149 X	8149	-0-		-0-	-0-	8042	3		107	9	Y	97	10	0	246								
08	6603 X	6404	-0-		-199	-0-	6324	3		80	9	Y	73	7	0	178								
09	6360 X	6225	-0-		-135	-0-	6145	3		80	9	Y	73	7	0	244								
10	5526 X	5526	-0-		-0-	-0-	5415	3		44	4	Y	61	5	0	300								
							67	9																
11	7890 X	5763	-0-		-2127	-0-	4522	3		1206	4	Y	32	7	0	325								
							35	9																
JC MARTIN															WELL #: 28H RRCID -> 270939					COMPL. DATE 06/01/2013				
															TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826									
06	14910 X	13526	-0-		-1384	-0-	13427	3		24	4	Y	68	89	1	77								
							75	9																
07	15407 X	14072	-0-		-1335	-0-	13985	3		26	4	Y	55	43	1	89								
							61	9																
08	15283 X	13163	-0-		-2120	-0-	13049	3		25	4	Y	81	86	1	84								
							89	9																
09	14490 X	11378	-0-		-3112	-0-	11260	3		23	4	Y	86	45	1	125								
							95	9																
10	14539 X	13806	-0-		-733	-0-	13707	3		19	4	Y	73			198								
							80	9																
11	13620 X	13357	-0-		-263	-0-	13238	3		22	4	Y	88	137	1	149								
							97	9																
WILLIE RANCH															WELL #: 5H RRCID -> 270940					COMPL. DATE 04/02/2013				
															TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405									
06	9916 X	9916	-0-		-0-	-0-	9914	3		2	4	N	-0-			-0-								
07	8807 X	8807	-0-		-0-	-0-	8806	3		1	4	N	-0-			-0-								
08	12400 X	7627	-0-		-4773	-0-	7626	3		1	4	N	-0-			-0-								
09	12000 X	6443	-0-		-5557	-0-	6442	3		1	4	N	-0-			-0-								
10	12400 X	5929	-0-		-6471	-0-	5928	3		1	4	N	-0-			-0-								
11	9930 X	5440	-0-		-4490	-0-	5439	3		1	4	N	-0-			-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7890 X	6984	-0-	-906	-0-	6984	3			N	-0-			-0-
07	8153 X	5669	-0-	-2484	-0-	5669	3			N	-0-			-0-
08	8153 X	2210	-0-	-5943	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
09	6990 X	2707	-0-	-4283	-0-	2707	3			N	-0-			-0-
10	7223 X	3573	-0-	-3650	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
11	6990 X	2207	-0-	-4783	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
06	12630 X	7364	-0-	-5266	-0-	7363	3	1	4	N	-0-			-0-
07	13051 X	5548	-0-	-7503	-0-	5547	3	1	4	N	-0-			-0-
08	13051 X	6624	-0-	-6427	-0-	6623	3	1	4	N	-0-			-0-
09	12150 X	6968	-0-	-5182	-0-	6967	3	1	4	N	-0-			-0-
10	11098 X	7425	-0-	-3673	-0-	7424	3	1	4	N	-0-			-0-
*11	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7440	3	1	4	N	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
06	7830 X	6658	-0-	-1172	-0-	6657	3	1	9	Y	1			10
07	8091 X	7070	-0-	-1021	-0-	7070	3			Y	-0-			10
08	7161 X	6794	-0-	-367	-0-	6794	3			Y	-0-			10
09	6930 X	6627	-0-	-303	-0-	6626	3	1	9	Y	1			11
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			Y	-0-			11
*11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7042	3	6	9	Y	5			16
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550														
06	9150 X	6961	-0-	-2189	-0-	6961	3			N	-0-			-0-
07	8649 X	7447	-0-	-1202	-0-	7446	3	1	4	N	-0-			-0-
08	8060 X	7464	-0-	-596	-0-	7463	3	1	4	N	-0-			-0-
09	7800 X	7494	-0-	-306	-0-	7493	3	1	4	N	-0-			-0-
10	8060 X	7813	-0-	-247	-0-	7813	3			N	-0-			-0-
11	7230 X	7194	-0-	-36	-0-	7193	3	1	4	N	-0-			-0-
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
06	840 N	727	-0-	-113	-0-	510	3	217	9	N	197	210	1	256
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	387	3	77	9	N	70			326
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	510	3	160	9	N	145			471
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	441	3	251	9	N	228	178	1	521
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	447	3	55	9	N	50			571
11	660 N	392	-0-	-268	-0-	306	3	86	9	N	78	354	1	295
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20	1	48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DORA MARTIN 1716														
WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	377 3	929 4	Y	6	143 1				34
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	7 9								
08	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	83 3	976 4	Y	-0-					34
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	4793 3	992 4	Y	-0-					34
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	1154 3	986 4	Y	-0-					34
						3233 3	1049 4	Y	12					46
						13 9								
*11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	3306 3	1028 4	Y	17					63
						19 9								
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
06	9960 X	9141	-0-	-819	-0-	8596 3	71 4	N	431	2 0	519 1			239
07	10106 X	9355	-0-	-751	-0-	474 9								
08	10013 X	9094	-0-	-919	-0-	8792 3	81 4	N	438	1 0	186 1			490
09	9570 X	8730	-0-	-840	-0-	482 9								
10	9703 X	8830	-0-	-873	-0-	8741 3	74 4	N	254	1 0	540 1			203
11	9150 X	8255	-0-	-895	-0-	279 9								
						8237 3	66 4	N	388	1 0	356 1			234
						427 9								
						8259 3	65 4	N	460	1 0	532 1			161
						506 9								
						7764 3	54 4	N	397	2 0	370 1			186
						437 9								
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
06	9240 X	8130	-0-	-1110	-0-	7529 3	115 4	N	442	17 0	353 1			302
07	9641 X	8480	-0-	-1161	-0-	486 9								
08	9641 X	7952	-0-	-1689	-0-	8008 3	132 4	N	309	13 0	374 1			225
09	9330 X	6958	-0-	-2372	-0-	340 9								
10	8835 X	7871	-0-	-964	-0-	7574 3	102 4	N	251	8 0	187 1			281
11	8220 X	7642	-0-	-578	-0-	276 9								
						6470 3	64 4	N	385	8 0	366 1			292
						424 9								
						7269 3	98 4	N	458	7 0	379 1			364
						504 9								
						7128 3	101 4	N	375	12 0	382 1			345
						413 9								
EDWARDS B														
WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4573 3	75 4	N	511	354 1				427
07	5301 X	4494	-0-	-807	-0-	562 9								
08	5270 X	4864	-0-	-406	-0-	4036 3	91 4	N	334	508 1				253
09	5220 X	4217	-0-	-1003	-0-	367 9								
10	5394 X	4916	-0-	-478	-0-	4145 3	83 4	N	578	526 1				305
11	5220 X	4431	-0-	-789	-0-	636 9								
						3724 3	79 4	N	376	168 1				513
						414 9								
						4265 3	83 4	N	516	562 1				467
						568 9								
						3956 3	67 4	N	371	533 1				305
						408 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
WK UNIT 14														//CONT.// 068596							
														WELL #: 1H RRCID -> 271202							
														COMPL. DATE 06/30/2013							
														TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	1290 N	622	-0-	-668	-0-	174	1	242	3	N	183							496			
07	1333 N	489	-0-	-844	-0-	5	4	201	9	N	248							744			
08	1426 N	624	-0-	-802	-0-	100	1	111	3	N	199	181	1					762			
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	5	4	273	9		481	4	0	524	1			715			
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	392	3	13	4	N	243	180	1					778			
11	600 N	320	-0-	-280	-0-	219	9				168	21	0	527	1			398			
						625	3	226	4	N											
						529	9														
						409	3	49	4	N											
						267	9														
						101	3	34	4	N											
						185	9														
WHEELER 5														WELL #: 2H RRCID -> 271206							
														COMPL. DATE 06/04/2013							
														TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679							
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-							73			
07	7440 X	182	-0-	-7258	-0-	137	3	45	9	Y	41							115			
08	7099 X	3550	-0-	-3549	-0-	3472	3	3	4	Y	68	1	0	63	1			119			
09	6690 X	2711	-0-	-3979	-0-	75	9														
10	4464 X	2423	-0-	-2041	-0-	2638	3	73	9	Y	66	1	0					184			
11	3450 X	2090	-0-	-1360	-0-	2360	3	63	9	Y	57	1	0					240			
						2060	3	30	9	Y	27	2	0					265			
STS B														WELL #: 4H RRCID -> 271208							
														COMPL. DATE 08/07/2013							
														TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758							
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1455	3	114	9	Y	104	84	1					245			
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	4	Y	296	195	1					359			
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	326	9														
09	1560 N	196	-0-	-1364	-0-	1019	3	9	4	Y	130	57	1					432			
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	143	9														
*11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	80	3	11	4	Y	95	118	1					409			
						105	9														
						676	3	6	4	Y	36							445			
						40	9														
						2720	3	6	4	Y	191	1	0	119	1			516			
						210	9														
WHEELER 5														WELL #: 6H RRCID -> 271232							
														COMPL. DATE 06/03/2013							
														TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884							
06	7680 X	3875	-0-	-3805	-0-	3751	3	124	9	Y	113	5	0					187			
07	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9038	3	116	9	Y	105	7	0					285			
08	7843 X	5610	-0-	-2233	-0-	5533	3	77	9	Y	70	4	0	155	1			196			
09	7590 X	5504	-0-	-2086	-0-	5427	3	77	9	Y	70	4	0					262			
10	5208 X	4828	-0-	-380	-0-	4763	3	65	9	Y	59	3	0					318			
11	8850 X	5359	-0-	-3491	-0-	5325	3	34	9	Y	31	7	0					342			
GLADYS WHEELER														WELL #: 12H RRCID -> 271234							
														COMPL. DATE 06/27/2013							
														TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150							
06	4050 X	3381	-0-	-669	-0-	2634	3	747	9	Y	679	2	0	701	1			398			
07	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	3276	3	679	9	Y	617	3	0	879	1			133			
08	4433 X	2977	-0-	-1456	-0-	2317	3	660	9	Y	600	2	0	531	1			200			
09	4290 X	2472	-0-	-1818	-0-	1850	3	622	9	Y	565	2	0	351	1			412			
10	4433 X	2472	-0-	-1961	-0-	1935	3	537	9	Y	488	3	0					897			
11	3840 X	2899	-0-	-941	-0-	2191	3	708	9	Y	644	4	0	1033	1			504			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WK BROWN DYKE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	16020 X	15173	-0-	-847	-0-	13794	3	423	4	N	869	18	0	585
07	16399 X	14857	-0-	-1542	-0-	956	9	402	4	N	536	12	0	591
08	16213 X	15027	-0-	-1186	-0-	13865	3	377	4	N	720	12	0	604
09	15510 X	14459	-0-	-1051	-0-	590	9	366	4	N	870	12	0	571
10	15810 X	14731	-0-	-1079	-0-	13858	3	380	4	N	927	11	0	587
11	15180 X	15045	-0-	-135	-0-	792	9	362	4	N	857	22	0	357
						13136	3							
						957	9							
						13331	3							
						1020	9							
						13740	3							
						943	9							
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	978	3	177	4	Y	106	2	0	309
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	117	9	150	4	Y	296	1	0	374
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	626	3	226	4	Y	101	1	0	414
09	1260 N	344	-0-	-916	-0-	326	9	218	4	Y	84	113	1	385
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	747	3	108	4	Y	36	1	0	420
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	111	9	154	4	Y	195	3	0	499
						34	3							
						92	9							
						424	3							
						40	9							
						1474	3							
						215	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
06	17190 X	14766	-0-	-2424	-0-	14331	3	60	4	N	341	19	0	136
07	16585 X	15011	-0-	-1574	-0-	375	9	58	4	N	263	14	0	203
08	16585 X	14738	-0-	-1847	-0-	14664	3	50	4	N	194	12	0	198
09	15810 X	14149	-0-	-1661	-0-	289	9	47	4	N	384	12	0	206
10	15779 X	13161	-0-	-2618	-0-	14475	3	41	4	N	361	10	0	379
11	14760 X	12296	-0-	-2464	-0-	213	9	49	4	N	345	16	0	345
						13680	3							
						422	9							
						12723	3							
						397	9							
						11867	3							
						380	9							
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1377	3	275	4	Y	108	1	0	375
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	119	9	310	4	Y	297	264	1	381
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1012	3	79	4	Y	130	61	1	450
09	1770 N	380	-0-	-1390	-0-	327	9	209	4	Y	107	123	1	434
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	901	3	76	4	Y	36			470
*11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	143	9	98	4	Y	194	2	0	535
						53	3							
						118	9							
						715	3							
						40	9							
						2082	3							
						213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8820 X	6645	-0-	-2175	-0-	6604 3	29 4	N	11	6 0				133
07	9114 X	4621	-0-	-4493	-0-	4564 3	20 4	N	34	3 0				164
08	9114 X	5089	-0-	-4025	-0-	5036 3	22 4	N	28	3 0				189
09	8310 X	5189	-0-	-3121	-0-	5147 3	20 4	N	20	3 0				206
10	7626 X	6649	-0-	-977	-0-	6591 3	21 4	N	34	3 0	175 1			62
11	6660 X	6448	-0-	-212	-0-	6390 3	22 4	N	33	6 0				89
						12 9								
						37 9								
						31 9								
						22 9								
						37 9								
						36 9								
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
06	19740 X	16871	-0-	-2869	-0-	16860 3	5 4	N	5					149
07	18073 X	16881	-0-	-1192	-0-	16876 3	5 4	N	-0-					148
08	17918 X	15591	-0-	-2327	-0-	15585 3	4 4	N	2					150
09	17340 X	15548	-0-	-1792	-0-	15543 3	5 4	N	-0-					150
10	17918 X	15654	-0-	-2264	-0-	15650 3	4 4	N	-0-					150
11	16860 X	15271	-0-	-1589	-0-	15259 3	4 4	N	7					157
						8 9								
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
06	2670 X	1162	-0-	-1508	-0-	536 3	626 9	Y	569	1 0	459 1			483
07	2759 X	2201	-0-	-558	-0-	1626 3	575 9	Y	523	1 0	726 1			279
08	2542 X	2360	-0-	-182	-0-	1951 3	409 9	Y	372	261 1				390
09	2460 X	1874	-0-	-586	-0-	1863 3	11 9	Y	10	89 1				311
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2024 3	345 9	Y	314	175 1				450
*11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2130 3	396 9	Y	360	1 0	361 1			448
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7439 3	90 4	N	196	3 0	354 1			123
07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7604 3	88 4	N	275	2 0				396
08	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7156 3	59 4	N	228	6 0	357 1			261
09	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7038 3	58 4	N	208	6 0	179 1			284
10	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7604 3	55 4	N	273	5 0	179 1			373
*11	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7155 3	32 4	N	225	9 0	380 1			209
						248 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7170 X	6954	-0-	-216	-0-	6891	3	27	4	N	33			70
						36	9							
07	7409 X	6830	-0-	-579	-0-	6781	3	7	4	N	38			108
						42	9							
08	7409 X	6817	-0-	-592	-0-	6755	3	38	4	N	22			130
						24	9							
09	6960 X	6379	-0-	-581	-0-	6329	3	30	4	N	18			148
						20	9							
10	7192 X	6458	-0-	-734	-0-	6410	3	24	4	N	22			170
						24	9							
11	6960 X	6404	-0-	-556	-0-	6350	3	23	4	N	28			198
						31	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
06	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	11804	3	50	4	N	224	23	0	356
						246	9							
07	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12458	3	60	4	N	159	18	0	315
						175	9							
08	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	11942	3	55	4	N	160	16	0	281
						176	9							
09	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10370	3	45	4	N	172	14	0	251
						189	9							
10	10199 X	9602	-0-	-597	-0-	9308	3	38	4	N	233	10	0	287
						256	9							
*11	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	10756	3	37	4	N	312	21	0	206
						343	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
06	5550 X	5018	-0-	-532	-0-	4839	3	57	4	N	111	2	0	103
						122	9							
07	5735 X	4852	-0-	-883	-0-	4605	3	74	4	N	157	1	0	259
						173	9							
08	5518 X	5126	-0-	-392	-0-	4875	3	102	4	N	135	4	0	390
						149	9							
09	5340 X	4829	-0-	-511	-0-	4595	3	80	4	N	140	5	0	164
						154	9							
10	5332 X	4740	-0-	-592	-0-	4520	3	56	4	N	149	4	0	309
						164	9							
11	5010 X	4344	-0-	-666	-0-	4138	3	66	4	N	127	6	0	72
						140	9							
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
06	1410 X	655	-0-	-755	-0-	614	3	37	4	Y	4	50	1	23
						4	9							
07	1457 X	764	-0-	-693	-0-	737	3	26	4	Y	1	16	1	8
						1	9							
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1092	3	50	4	Y	389	203	1	194
						428	9							
09	979 X	979	-0-	-0-	-0-	930	3	39	4	Y	9	196	1	7
						10	9							
10	837 X	302	-0-	-535	-0-	290	3	10	4	Y	2	8	1	1
						2	9							
11	1530 X	119	-0-	-1411	-0-	117	3	2	4	Y	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
EDWARDS B															
WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6060 X	5279	-0-	-781	-0-	4975	3	53	4	N	228	166	1		229
07	6014 X	5256	-0-	-758	-0-	251	9	4979	3	56	4	201	178	1	252
08	5673 X	5299	-0-	-374	-0-	221	9	4916	3	55	4	298	351	1	199
09	5280 X	4880	-0-	-400	-0-	328	9	4587	3	52	4	219	176	1	242
10	5456 X	4889	-0-	-567	-0-	241	9	4572	3	53	4	240	133	1	349
11	5280 X	4192	-0-	-1088	-0-	264	9	3922	3	55	4	195	357	1	187
						215	9								
STS															
WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537															
06	3330 X	1261	-0-	-2069	-0-	957	3	304	9	Y	276	335	1		173
07	3441 X	933	-0-	-2508	-0-	932	3	1	4	Y	-0-	173	1		-0-
08	2046 X	531	-0-	-1515	-0-	530	3	1	4	Y	-0-				-0-
09	1440 X	738	-0-	-702	-0-	737	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
10	1488 X	823	-0-	-665	-0-	566	3	2	4	Y	232	1	0	175 1	56
						255	9								
11	1260 X	501	-0-	-759	-0-	255	3	1	4	Y	223	121	1		158
						245	9								
DONNELL B															
WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947															
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3171	3	859	9	N	781	4	0	831 1	193
07	4092 X	2830	-0-	-1262	-0-	2427	3	403	9	N	366	2	0	354 1	203
08	4092 X	3159	-0-	-933	-0-	2394	3	765	9	N	695	2	0	696 1	200
09	4020 X	2656	-0-	-1364	-0-	2258	3	398	9	N	362	2	0	180 1	380
10	4154 X	3221	-0-	-933	-0-	2800	3	421	9	N	383	2	0	358 1	403
11	4020 X	2713	-0-	-1307	-0-	2122	3	591	9	N	537	2	0	711 1	227
STS C															
WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BROWN-TRUSTS UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203															
06	22440 X	20465	-0-	-1975	-0-	20123	3	46	4	N	269	26	0	176 1	245
						296	9								
07	23188 X	21262	-0-	-1926	-0-	20918	3	49	4	N	268	20	0		493
						295	9								
08	23188 X	20308	-0-	-2880	-0-	19991	3	44	4	N	248	16	0	530 1	195
						273	9								
09	22110 X	14916	-0-	-7194	-0-	14699	3	29	4	N	171	12	0	170 1	184
						188	9								
10	21855 X	17490	-0-	-4365	-0-	17178	3	33	4	N	254	13	0	314 1	111
						279	9								
11	20580 X	19866	-0-	-714	-0-	19530	3	29	4	N	279	26	0	180 1	184
						307	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STS C				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	16H	RRCID ->	272021	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.11497	-	18179	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	2906	-0-	-3484	-0-	2337	3	141	4	Y	389	15	0	616	1	548
07	5208	X	2575	-0-	-2633	-0-	428	3	42	4	Y	146	12	0	278	1	404
08	5084	X	3605	-0-	-1479	-0-	161	3	160	4	Y	208	9	0	271	1	332
09	4920	X	2795	-0-	-2125	-0-	3216	3	169	4	Y	211	9	0			534
10	5084	X	1925	-0-	-3159	-0-	229	3	65	4	Y	277	5	0	89	1	717
11	3480	X	2246	-0-	-1234	-0-	232	3	85	4	Y	67	9	0	390	1	385
							1555	3									
							305	3									
							2087	3									
							74	3									
GLADYS WHEELER																	
				WELL #:	11H	RRCID ->	272089	COMPL.	DATE	06/26/2013	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.12185	-	17917	
06	2160	X	945	-0-	-1215	-0-	409	3	536	9	Y	487	3	0	417	1	411
07	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	947	3	600	9	Y	545	4	0	663	1	289
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1131	3	411	9	Y	374	3	0	270	1	390
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1051	3	729	9	Y	663	3	0	89	1	961
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1424	3	411	9	Y	374	3	0	539	1	793
11	1500	X	905	-0-	-595	-0-	505	3	400	9	Y	364	5	0	637	1	515
DONNELL-MULHOLLAND UNIT																	
				WELL #:	2H	RRCID ->	272107	COMPL.	DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.12020	-	17805	
06	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	3633	3	516	9	N	469	525	1			518
07	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	3283	3	689	9	N	626	1	0	530	1	613
08	4557	X	3888	-0-	-669	-0-	17	3	3200	3	N	610	2	0	530	1	691
09	4410	X	3510	-0-	-900	-0-	671	9	626	9	N	569	2	0	721	1	537
10	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	2884	3	705	9	N	641	2	0	343	1	833
11	4140	X	2331	-0-	-1809	-0-	2590	3	637	9	N	579	3	0	351	1	1058
							1694	3									
LOWE																	
				WELL #:	13H	RRCID ->	272115	COMPL.	DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12331	-	18305	
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	1545	3	40	4	Y	467	1	0	516	1	186
07	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	514	9	8	4	Y	546	469	1			263
08	3813	X	518	-0-	-3295	-0-	1367	3	9	4	Y	223	1	0	233	1	252
09	3690	X	433	-0-	-3257	-0-	601	9	331	9	Y	301	58	1			495
10	3813	X	361	-0-	-3452	-0-	102	4	309	9	Y	281	412	1			364
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	52	4	135	4	Y	360	2	0	476	1	246
							2799	3									
							396	9									
STS																	
				WELL #:	53H	RRCID ->	272128	COMPL.	DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.11415	-	17825	
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	9893	3	121	4	Y	1635	35	0	431	1	1671
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	1799	3	45	4	Y	1779	36	0	1506	1	1908
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	13924	3	32	4	Y	1361	20	0	2086	1	1163
09	11820	X	7708	-0-	-4112	-0-	1957	3	17	4	Y	1086	21	0	1280	1	948
10	12214	X	9298	-0-	-2916	-0-	8835	3	36	4	Y	1437	19	0	889	1	1477
11	12570	X	3760	-0-	-8810	-0-	1497	3	38	4	Y	16	16	0	1456	1	21
							6496	3									
							1195	3									
							7681	3									
							1581	3									
							3704	3									
							18	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596														
NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID -> 272275		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 12654		PERF.12560		- 19622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	4310	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	4137	3	11	4	N	147	2	0	177	1	342
07	4619 X	4251	-0-	-0-	-368	-0-	-0-	4107	3	11	4	N	121	1	0	170	1	292
08	4526 X	4212	-0-	-0-	-314	-0-	-0-	4065	3	24	4	N	112					404
09	4380 X	4065	-0-	-0-	-315	-0-	-0-	3905	3	21	4	N	126	1	0			529
10	4464 X	4023	-0-	-0-	-441	-0-	-0-	3909	3	15	4	N	90	1	0			618
11	4320 X	3974	-0-	-0-	-346	-0-	-0-	3804	3	26	4	N	131	3	0			746
								144	9									

RYAN 1795		WELL #:		3H		RRCID -> 272276		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 13985		PERF.14334		- 18825				
06	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7257	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6457	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7857	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7054	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6151	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7000	3	2	9	N	2	2	0			-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		11H		RRCID -> 272330		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12148		- 17285				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C		WELL #:		17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11450		- 18110				
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4794	3	256	4	Y	374	455	1			503
07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5372	3	140	4	Y	133	255	1			381
08	5952 X	3761	-0-	-0-	-2191	-0-	-0-	3446	3	95	4	Y	200	256	1			325
09	5760 X	4307	-0-	-0-	-1453	-0-	-0-	3883	3	201	4	Y	203	1	0			527
10	5952 X	4269	-0-	-0-	-1683	-0-	-0-	3906	3	168	4	Y	177	2	0	88	1	614
11	5490 X	3465	-0-	-0-	-2025	-0-	-0-	3334	3	62	4	Y	63	3	0	335	1	339
								69	9									

LOWE		WELL #:		17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12275		- 17340				
06	4440 X	4311	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	3453	3	858	9	Y	780	5	0	712	1	235
07	4588 X	3419	-0-	-0-	-1169	-0-	-0-	2878	3	541	9	Y	492	1	0	529	1	197
08	4588 X	4464	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3914	3	550	9	Y	500	458	1			239
09	4320 X	3573	-0-	-0-	-747	-0-	-0-	3256	3	317	9	Y	288	422	1			105
10	4464 X	3084	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-	2972	3	112	9	Y	102	1	0	141	1	65
11	4320 X	2682	-0-	-0-	-1638	-0-	-0-	2551	3	131	9	Y	119	4	0	91	1	89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO CAROLINE PIELOP UNIT 7				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	2H	RRCID ->	272348	COMPL.	DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	11111	PERF.12353	-	17675
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	16230 X	14533	-0-	-1697	-0-	14436	3	19	4	N	71					469
07	15252 X	13939	-0-	-1313	-0-	13874	3	17	4	N	44					513
08	15252 X	13899	-0-	-1353	-0-	13831	3	18	4	N	45	349	1			209
09	14760 X	12493	-0-	-2267	-0-	12372	3	16	4	N	95					304
10	15004 X	13058	-0-	-1946	-0-	12999	3	16	4	N	39	185	1			158
11	14520 X	12877	-0-	-1643	-0-	12757	3	15	4	N	95					253

LOWE				WELL #:	28H	RRCID ->	272349	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.12182	-	17444
06	5970 X	4377	-0-	-1593	-0-	3433	3	90	4	Y	776	713	1			236
07	6169 X	3349	-0-	-2820	-0-	2810	3	539	9	Y	490	529	1			197
08	4588 X	4220	-0-	-368	-0-	3670	3	550	9	Y	500	458	1			239
09	4440 X	3950	-0-	-490	-0-	3210	3	1	4	Y	672	667	1			244
10	4588 X	2841	-0-	-1747	-0-	1974	3	7	4	Y	782	526	1			500
11	4380 X	2971	-0-	-1409	-0-	1929	3	74	4	Y	880	699	1			681

STS				WELL #:	23H	RRCID ->	272458	COMPL.	DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11216	-	15357
06	1890 X	1215	-0-	-675	-0-	1152	3	1	4	Y	56	67	1			35
07	1953 X	1022	-0-	-931	-0-	1022	3			Y	-0-	35	1			-0-
08	1364 X	1240	-0-	-124	-0-	1237	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	1230 X	1079	-0-	-151	-0-	1076	3	2	4	Y	1	1	0			-0-
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	4	Y	233	2	0	175	1	56
11	1230 X	1140	-0-	-90	-0-	888	3	4	4	Y	225	2	0	121	1	158

LOWE				WELL #:	15H	RRCID ->	272582	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	12018	PERF.12375	-	18209
06	2940 X	2130	-0-	-810	-0-	1614	3	516	9	Y	469	2	0	459	1	186
07	3255 X	1903	-0-	-1352	-0-	1301	3	602	9	Y	547	1	0	469	1	263
08	3255 X	1706	-0-	-1549	-0-	1461	3	245	9	Y	223	1	0	233	1	252
09	3150 X	1806	-0-	-1344	-0-	1474	3	332	9	Y	302	1	0	58	1	495
10	3162 X	2329	-0-	-833	-0-	2018	3	311	9	Y	283	2	0	412	1	364
11	2130 X	1862	-0-	-268	-0-	1453	3	11	4	Y	362	4	0	476	1	246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596													
STS				WELL #:	54H	RRCID	->	272735	COMPL.	DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11496 - 17912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7830 X	5205	-0-	-2625	-0-			5126 3		47 4	Y		29	29 0	399 1		65	
07	8091 X	7317	-0-	-774	-0-			32 9										
08	8091 X	6714	-0-	-1377	-0-			7092 3		25 4	Y		182	24 0	58 1		165	
09	6840 X	6363	-0-	-477	-0-			200 9										
10	6355 X	6332	-0-	-23	-0-			6667 3		26 4	Y		19	19 0	165 1		-0-	
11	7080 X	4650	-0-	-2430	-0-			21 9					21	21 0			-0-	
								6316 3		24 4	Y		21	21 0			-0-	
								23 9									-0-	
								6270 3		42 4	Y		18	18 0			-0-	
								20 9									-0-	
								4582 3		42 4	Y		24	24 0			-0-	
								26 9									-0-	

LOWE				WELL #:	14H	RRCID	->	272736	COMPL.	DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.	12253 - 17215		
06	4410 X	3788	-0-	-622	-0-			2934 3		854 9	Y		776	1 0	712 1		235	
07	4557 X	2663	-0-	-1894	-0-			2121 3		542 9	Y		493	2 0	529 1		197	
08	4557 X	4401	-0-	-156	-0-			3849 3		552 9	Y		502	2 0	458 1		239	
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-			3419 3		743 9	Y		675	2 0	667 1		245	
10	4278 X	3519	-0-	-759	-0-			2658 3		861 9	Y		783	2 0	526 1		500	
11	4260 X	1662	-0-	-2598	-0-			1177 3		485 9	Y		441	600 1			341	

WILLIE RANCH				WELL #:	6H	RRCID	->	272750	COMPL.	DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.	10700 - 16586		
06	322 X	-0-	-0-	-322	-0-						N		-0-				-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N		-0-				-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-			2 3			N		-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N		-0-				-0-	

WHEELER 3				WELL #:	6H	RRCID	->	272757	COMPL.	DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12887	PERF.	13170 - 18235		
06	17970 X	16396	-0-	-1574	-0-			16204 3		29 4	Y		148	11 0	148 1		246	
07	18259 X	13349	-0-	-4910	-0-			163 9						1 8				
08	17763 X	13436	-0-	-4327	-0-			13194 3		19 4	Y		124	6 0	159 1		205	
09	17190 X	15885	-0-	-1305	-0-			136 9										
10	16957 X	14719	-0-	-2238	-0-			13233 3		26 4	Y		161	5 0	85 1		276	
11	16410 X	13427	-0-	-2983	-0-			177 9										
								15720 3		24 4	Y		128	7 0			397	
								141 9										
								14543 3		22 4	Y		140	6 0	255 1		276	
								154 9										
								13209 3		24 4	Y		176	10 0	174 1		268	
								194 9										

WHEELER 3				WELL #:	9H	RRCID	->	272765	COMPL.	DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	13129 - 17000		
06	11670 X	10655	-0-	-1015	-0-			10392 3		57 4	Y		187	29 0	204 1		308	
07	11935 X	10153	-0-	-1782	-0-			206 9						2 8				
08	11718 X	10291	-0-	-1427	-0-			9965 3		48 4	Y		127	14 0	198 1		223	
09	11340 X	10880	-0-	-460	-0-			140 9										
10	11005 X	10644	-0-	-361	-0-			10045 3		48 4	Y		180	12 0	93 1		298	
11	10650 X	9879	-0-	-771	-0-			198 9										
								10661 3		55 4	Y		149	14 0			433	
								164 9										
								10428 3		56 4	Y		145	11 0	278 1		289	
								160 9										
								9630 3		49 4	Y		182	17 0	182 1		272	
								200 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596	RRCID -> 272768		COMPL.	DATE 03/06/2014	TOTAL	DEPTH 11014	PERF.11410	- 18132		
STS C				WELL #:	47H										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-		2203 362 9		5	4	Y	329	303 1		152
07	3162 X	1831	-0-	-1331	-0-		1600 204 9		27	4	Y	185	205 1		132
08	3162 X	2460	-0-	-702	-0-		2236 206 9		18	4	Y	187	266 1		53
09	3060 X	2278	-0-	-782	-0-		1906 3		372	9	Y	338	179 1		212
10	2666 X	246	-0-	-2420	-0-		18 4		228	9	Y	207	254 1		165
11	2580 X	266	-0-	-2314	-0-		105 4		161	9	Y	146	173 1		138
JC MARTIN				WELL #:	27H	RRCID -> 272994	COMPL.	DATE 04/03/2013	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11470	- 16107			
06	6780 X	6581	-0-	-199	-0-		6510 56 9		15	4	Y	51	86 1		51
07	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-		6955 46 9		14	4	Y	42	58 1		35
08	7626 X	4385	-0-	-3241	-0-		4328 46 9		11	4	Y	42	27 1		50
09	7380 X	3676	-0-	-3704	-0-		3618 50 9		8	4	Y	45	33 1		62
10	7626 X	7418	-0-	-208	-0-		7364 50 9		15	4	Y	35			97
11	6780 X	5731	-0-	-1049	-0-		5636 39 9		12	4	Y	75	62 1		110
CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	2H	RRCID -> 273113	COMPL.	DATE 06/08/2013	TOTAL	DEPTH 11380	PERF.11257	- 18108			
06	16440 X	12827	-0-	-3613	-0-		12648 162 9		17	4	N	147	17 0		210
07	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-		16902 18 9		19	4	N	16	16 0		210
08	16802 X	15083	-0-	-1719	-0-		15049 14 9		20	4	N	13	13 0		210
09	16020 X	14282	-0-	-1738	-0-		14226 36 9		20	4	N	33	13 0		230
10	16554 X	14591	-0-	-1963	-0-		14503 70 9		18	4	N	64	11 0		283
11	16380 X	13746	-0-	-2634	-0-		13639 90 9		17	4	N	82	16 0	180 1	169
DONNELL A				WELL #:	17H	RRCID -> 273165	COMPL.	DATE 07/15/2013	TOTAL	DEPTH 11206	PERF.11854	- 18469			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DONNELL A														
WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2610 X	1773	-0-	-837	-0-	159	1	1326	3	Y	244	3	0	224
						20	4	268	9					
07	2697 X	1915	-0-	-782	-0-	137	1	1664	3	Y	99	3	0	96
						5	4	109	9					
08	2697 X	2271	-0-	-426	-0-	153	1	1741	3	Y	343	6	0	245
						377	9							
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	170	1	1768	3	Y	256	6	0	288
						282	9							
10	1829 X	626	-0-	-1203	-0-	139	1	478	3	Y	7	3	0	47
						1	4	8	9					
11	2190 X	2174	-0-	-16	-0-	100	1	1819	3	Y	223	8	0	206
						10	4	245	9					
EDWARDS A														
WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5505	3	57	4	N	104	21	0	149
						114	9							
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	5913	3	58	4	N	126	17	0	173
						139	9							
08	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5547	3	53	4	N	182	14	0	163
						200	9							
09	5400 X	5065	-0-	-335	-0-	4876	3	51	4	N	125	13	0	190
						138	9							
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	5800	3	58	4	N	255	13	0	263
						281	9							
11	5400 X	5030	-0-	-370	-0-	4847	3	49	4	N	122	18	0	96
						134	9							
EDWARDS A														
WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
06	8160 X	5240	-0-	-2920	-0-	5075	3	52	4	N	103	20	0	149
						113	9							
07	8432 X	2295	-0-	-6137	-0-	2147	3	21	4	N	115	7	0	172
						127	9							
08	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7573	3	73	4	N	189	20	0	163
						208	9							
09	7080 X	6985	-0-	-95	-0-	6777	3	65	4	N	130	19	0	189
						143	9							
10	7037 X	5420	-0-	-1617	-0-	5296	3	46	4	N	71	12	0	79
						78	9							
11	7590 X	6389	-0-	-1201	-0-	6190	3	59	4	N	127	23	0	96
						140	9							
KAREN WHEELER UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	Y	394	175	1	400
						433	9							
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	491	1	2475	3	Y	351	351	1	400
						386	9							
08	3069 X	854	-0-	-2215	-0-	524	1	330	9	Y	300	449	1	251
09	3090 X	1753	-0-	-1337	-0-	630	1	1025	3	Y	89			340
						98	9							
10	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	2834	3	254	9	Y	231	242	1	329
11	3240 X	2437	-0-	-803	-0-	2081	3	356	9	Y	324	1	0	500

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
FORREST WHEELER				WELL #:	15H	RRCID ->	273433	COMPL.	DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11588	PERF.12032	- 16973				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1980 X	1167	-0-	-813	-0-			1029	3	107	4	Y	28	209	1			107	
07	2046 X	1358	-0-	-688	-0-			31	9										
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-			910	3	66	4	Y	347	76	1			378	
09	1680 X	1673	-0-	-7	-0-			382	9										
10	1736 X	977	-0-	-759	-0-			1608	3	119	4	Y	403	580	1			201	
11	2100 X	1732	-0-	-368	-0-			443	9										
								1029	3	79	4	Y	514	289	1			426	
								565	9										
								436	3	21	4	Y	473	645	1			254	
								520	9										
								1185	3	63	4	Y	440					694	
								484	9										

CRAFT				WELL #:	2H	RRCID ->	273434	COMPL.	DATE	06/14/2013	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11123	- 15964				
06	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-						N	-0-						-0-	
07	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-						N	-0-						-0-	
08	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-						N	-0-						-0-	
09	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*11	199 X	199	-0-	-0-	-0-			199	3			N	-0-					-0-	

FORREST WHEELER				WELL #:	10H	RRCID ->	273450	COMPL.	DATE	07/24/2013	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.12167	- 17288				
06	7500 X	3234	-0-	-4266	-0-			170	1	2559	3	Y	226	3	0	189	1	54	
07	7750 X	4399	-0-	-3351	-0-			256	4	249	9								
08	7750 X	3838	-0-	-3912	-0-			270	1	3225	3	Y	497	4	0	452	1	94	
09	3930 X	3415	-0-	-515	-0-			357	4	547	9								
10	3472 X	2526	-0-	-946	-0-			300	1	3046	3	Y	291	4	0	299	1	82	
11	4260 X	2442	-0-	-1818	-0-			172	4	320	9								
								240	1	2562	3	Y	416	3	0	272	1	223	
								155	4	458	9								
								290	1	2062	3	Y	111	1	0	274	1	59	
								52	4	122	9								
								280	1	1681	3	Y	296	3	0	192	1	160	
								155	4	326	9								

JC MARTIN				WELL #:	42H	RRCID ->	273480	COMPL.	DATE	04/14/2014	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10230	- 14682				
06	4050 X	3086	-0-	-964	-0-			3021	3	65	9	Y	59	57	1			117	
07	3658 X	2601	-0-	-1057	-0-			2544	3	57	9	Y	52	93	1			76	
08	3658 X	2140	-0-	-1518	-0-			2099	3	41	9	Y	37					113	
09	3480 X	2963	-0-	-517	-0-			2915	3	48	9	Y	44	56	1			101	
10	3193 X	2420	-0-	-773	-0-			2381	3	39	9	Y	35					136	
11	3090 X	2127	-0-	-963	-0-			2125	3	2	9	Y	2					138	

JC MARTIN				WELL #:	21H	RRCID ->	273503	COMPL.	DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.10200	- 14874				
06	3360 X	2660	-0-	-700	-0-			2532	3	128	9	Y	116	58	1			176	
07	3472 X	2273	-0-	-1199	-0-			2220	3	53	9	Y	48	139	1			85	
08	3472 X	1956	-0-	-1516	-0-			1914	3	42	9	Y	38					123	
09	3120 X	2544	-0-	-576	-0-			2497	3	47	9	Y	43	61	1			105	
10	2759 X	2352	-0-	-407	-0-			2312	3	40	9	Y	36					141	
11	2670 X	148	-0-	-2522	-0-			146	3	2	9	Y	2					143	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
HEIM															
WELL #: 4H RRCID -> 273515															
COMPL. DATE 07/01/2013															
TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)						PROD				BALANCE
06	20040 X	18811	-0-	-1229	-0-	18811	3			N	-0-				-0-
07	20708 X	18133	-0-	-2575	-0-	18133	3			N	-0-				-0-
08	20708 X	18150	-0-	-2558	-0-	18150	3			N	-0-				-0-
09	19950 X	17943	-0-	-2007	-0-	17943	3			N	-0-				-0-
10	19437 X	17230	-0-	-2207	-0-	17230	3			N	-0-				-0-
11	18810 X	14597	-0-	-4213	-0-	14597	3			N	-0-				-0-
KAREN WHEELER UNIT 1															
WELL #: 2H RRCID -> 273535															
COMPL. DATE 10/30/2013															
TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021															
06	4860 X	4142	-0-	-718	-0-	726	1	2983	3	Y	394	334	1		406
						433	9								
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	695	1	4531	3	Y	337	356	1		387
						371	9								
08	5208 X	845	-0-	-4363	-0-	515	1	330	9	Y	300	436	1		251
09	5040 X	3999	-0-	-1041	-0-	357	1	3183	3	Y	417				668
						459	9								
10	4774 X	1732	-0-	-3042	-0-	550	1	926	3	Y	233	477	1		424
						256	9								
11	5040 X	4058	-0-	-982	-0-	579	1	3093	3	Y	323	196	1		551
						31	4	355	9						
STOREY 267															
WELL #: 4H RRCID -> 273546															
COMPL. DATE 03/31/2013															
TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742															
06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	N	446	536	1		387
						79	4	491	9						
07	6510 X	5905	-0-	-605	-0-	5483	2	59	4	N	330	357	1		360
						363	9								
08	6510 X	163	-0-	-6347	-0-	146	2	17	9	N	15				375
*09	6300 X	5171	-0-	-1129	-0-	4634	2	101	4	N	396	177	1		594
						436	9								
*10	6510 X	3670	-0-	-2840	-0-	3220	2	57	4	N	357	366	1		585
						393	9								
11	6300 X	120	-0-	-6180	-0-	50	2	7	4	N	56	377	1		264
						62	9								
STS C															
WELL #: 46H RRCID -> 273558															
COMPL. DATE 03/27/2014															
TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900															
06	1920 X	1276	-0-	-644	-0-	1039	3	237	9	Y	215	242	1		99
07	2511 X	1304	-0-	-1207	-0-	1091	3	8	4	Y	186	153	1		132
						205	9								
08	2511 X	1204	-0-	-1307	-0-	998	3	206	9	Y	187	266	1		53
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	338	179	1		212
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	223	257	1		178
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	157	187	1		148
DONNELL B															
WELL #: 5H RRCID -> 273559															
COMPL. DATE 04/09/2014															
TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245															
06	5310 X	5114	-0-	-196	-0-	4635	3	479	9	Y	435	10	0	455	211
07	5022 X	4457	-0-	-565	-0-	3978	3	479	9	Y	435	6	0	463	177
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5163	3	446	9	Y	405	7	0	440	135
09	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	4824	3	448	9	Y	407	27	0	429	86
10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5146	3	879	9	Y	799	8	0	416	461
11	5430 X	4601	-0-	-829	-0-	4385	3	216	9	Y	196	15	0	464	178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															CNTY: LA SALLE									
LOWE															PERF.12300 - 18262									
WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014															TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	3390 X	2309	-0-	-1081	-0-	-	1795	3	514	9	Y	467	1	0	420	1	186							
07	3038 X	2156	-0-	-882	-0-	-	1555	3	601	9	Y	546	469	1			263							
08	3286 X	619	-0-	-2667	-0-	-	373	3	246	9	Y	224	234	1			253							
09	3180 X	1707	-0-	-1473	-0-	-	1377	3	330	9	Y	300	58	1			495							
10	3286 X	2844	-0-	-442	-0-	-	2534	3	310	9	Y	282	1	0	412	1	364							
*11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-	1942	3	34	4	Y	360	1	0	477	1	246							
							396	9																
LOWE															WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013					TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108				
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	-	1035	3	378	9	Y	344	509	1			275							
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-	138	1	870	3	Y	320	339	1			256							
							352	9																
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-	316	1	1047	3	Y	461	512	1			205							
							507	9																
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-	353	1	883	3	Y	333	84	1			454							
							366	9																
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-	293	1	811	3	Y	245	331	1			368							
							270	9																
11	1800 N	1255	-0-	-545	-0-	-	226	1	635	3	Y	358	349	1			377							
							394	9																
DONNELL A															WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014					TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537				
06	5340 X	3951	-0-	-1389	-0-	-	3188	3	6	4	Y	688	585	1			416							
							757	9																
07	5518 X	2959	-0-	-2559	-0-	-	2417	3	58	4	Y	440	504	1			351							
							484	9																
08	5518 X	3808	-0-	-1710	-0-	-	3089	3	80	4	Y	581	446	1			486							
							639	9																
09	4920 X	3415	-0-	-1505	-0-	-	2817	3	9	4	Y	535	756	1			265							
							589	9																
10	5084 X	3401	-0-	-1683	-0-	-	2680	3	3	4	Y	653	1	0	358	1	559							
							718	9																
11	3960 X	2638	-0-	-1322	-0-	-	2079	3	25	4	Y	485	2	0	670	1	372							
							534	9																
DONNELL A															WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014					TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500				
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-	2026	3	263	9	Y	239	332	1			144							
07	2728 N	2002	-0-	-726	-0-	-	1701	3	301	9	Y	274	200	1			218							
08	2511 N	1661	-0-	-850	-0-	-	1380	3	3	4	Y	253	259	1			212							
							278	9																
09	3000 N	3207	-0-	-207	-0-	-	2572	3	635	9	Y	577	503	1			286							
10	2465 N	2258	-0-	-207	-0-	-	1844	3	414	9	Y	376	1	0	340	1	321							
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-	1615	3	348	9	Y	316	2	0	393	1	242							
LOWE															WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013					TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089				
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-	3755	3	380	9	Y	345	1	0	522	1	275							
07	3410 X	2963	-0-	-447	-0-	-	214	1	2396	3	Y	321	1	0	339	1	256							
							353	9																
08	4433 X	4177	-0-	-256	-0-	-	424	1	3183	3	Y	518	1	0	543	1	230							
							570	9																
09	4290 X	3577	-0-	-713	-0-	-	433	1	2778	3	Y	333	1	0	94	1	468							
							366	9																
10	4433 X	2581	-0-	-1852	-0-	-	271	1	2039	3	Y	246	1	0	341	1	372							
							271	9																
11	4140 X	2512	-0-	-1628	-0-	-	243	1	1875	3	Y	358	1	0	352	1	377							
							394	9																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS														
WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
06	6210 X	3922	-0-	-2288	-0-	3611	3	4	4	Y	279	3	0	172
07	6417 X	4704	-0-	-1713	-0-	3941	3	2	4	Y	692	2	0	355
08	5890 X	4983	-0-	-907	-0-	4161	3	19	4	Y	730	2	0	372
09	5430 X	5112	-0-	-318	-0-	4292	3	21	4	Y	726	709	1	389
10	5611 X	3667	-0-	-1944	-0-	3395	3	17	4	Y	232	565	1	56
11	4830 X	3733	-0-	-1097	-0-	3462	3	25	4	Y	224	1	0	158
						246	9							
STS														
WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
06	9000 X	7247	-0-	-1753	-0-	7139	3	100	4	Y	7	7	0	65
07	9300 X	7674	-0-	-1626	-0-	7631	3	33	4	Y	9	8	0	7
08	9300 X	7196	-0-	-2104	-0-	7153	3	36	4	Y	6	7	0	-0-
09	8310 X	6382	-0-	-1928	-0-	6343	3	28	4	Y	10	10	0	-0-
10	8587 X	6738	-0-	-1849	-0-	6678	3	50	4	Y	9	9	0	-0-
11	7440 X	6910	-0-	-530	-0-	5365	3	68	4	Y	1343	12	0	1331
						1477	9							
FORREST WHEELER														
WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703														
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	990	3	57	4	Y	84	88	1	118
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	632	3	41	4	Y	3	84	1	37
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1209	3	43	4	Y	419	247	1	209
09	1140 N	715	-0-	-425	-0-	612	3	28	4	Y	68	220	1	57
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	1	4	Y	2	58	1	1
11	1410 N	48	-0-	-1362	-0-	48	3			Y	-0-			1
HEIM														
WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WOOD UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14700 X	13949	-0-	-751	-0-	13704	3	49	4	N	178	5	0	372
07	14880 X	12451	-0-	-2429	-0-	12245	3	51	4	N	141	12	0	143
08	14446 X	11757	-0-	-2689	-0-	11538	3	52	4	N	152	12	0	283
09	13950 X	13329	-0-	-621	-0-	12928	3	49	4	N	320	11	0	451
10	14415 X	11997	-0-	-2418	-0-	11783	3	45	4	N	154	14	0	239
11	13950 X	12236	-0-	-1714	-0-	11987	3	45	4	N	185	22	0	402
						204	9							
FORREST WHEELER														
WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JC MARTIN														
WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
06	5190 X	4050	-0-	-1140	-0-	3922	3	128	9	Y	116	62	1	180
07	4743 X	1759	-0-	-2984	-0-	1705	3	54	9	Y	49	143	1	86
08	4743 X	2652	-0-	-2091	-0-	2610	3	42	9	Y	38			124
09	4350 X	2651	-0-	-1699	-0-	2610	3	41	9	Y	37	61	1	100
10	4495 X	1864	-0-	-2631	-0-	1825	3	39	9	Y	35			135
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	2			137
WHEELER 2														
WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
06	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5738	3	174	9	N	158	5	0	440
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5603	3	139	9	N	126	7	0	559
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5215	3	158	9	N	144	7	0	342
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5396	3	142	9	N	129	6	0	465
10	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	4854	3	182	9	N	165	7	0	623
11	5040 X	4778	-0-	-262	-0-	4665	3	113	9	N	103	10	0	195
DORA MARTIN A														
WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
06	27300 X	21830	-0-	-5470	-0-	21829	3	1	4	N	-0-			-0-
07	27838 X	23326	-0-	-4512	-0-	23325	3	1	4	N	-0-			-0-
08	27838 X	23001	-0-	-4837	-0-	23000	3	1	4	N	-0-			-0-
09	26190 X	20079	-0-	-6111	-0-	20078	3	1	4	N	-0-			-0-
10	25513 X	22804	-0-	-2709	-0-	22803	3	1	4	N	-0-			-0-
11	22560 X	21696	-0-	-864	-0-	21695	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE												
PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	20580 X	18967	-0-	-1613	-0-	18663	3	48	4	N	233	352	1	137
07	20429 X	19068	-0-	-1361	-0-	19000	3	47	4	N	19			156
08	20429 X	19341	-0-	-1088	-0-	19190	3	46	4	N	95			251
09	19410 X	17226	-0-	-2184	-0-	17085	3	43	4	N	89			340
10	19592 X	17586	-0-	-2006	-0-	17513	3	40	4	N	30	186	1	184
11	18960 X	17156	-0-	-1804	-0-	17033	3	37	4	N	78			262
DONNELL-MULHOLLAND UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	4939	3	16	4	N	831	531	1	1080
07	5766 X	5074	-0-	-692	-0-	4269	3	18	4	N	715	1057	1	738
08	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4120	3	5	4	N	874	1066	1	546
09	5880 X	4058	-0-	-1822	-0-	3180	3	11	4	N	788	721	1	613
10	6076 X	3262	-0-	-2814	-0-	2411	3	50	4	N	728	723	1	618
11	5880 X	2441	-0-	-3439	-0-	1852	3	94	4	N	450	350	1	718
DONNELL B														
WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2690	3	393	9	Y	357	8	0	173
07	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1607	3	475	9	Y	432	3	0	177
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2602	3	443	9	Y	403	5	0	135
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2699	3	433	9	Y	394	440	1	89
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3467	3	105	9	Y	95	18	0	45
*11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2170	3	179	9	Y	163	19	0	142
NICHOLS MCTEE UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
06	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	4205	3	178	9	N	162			608
07	4898 X	2752	-0-	-2146	-0-	2710	3	42	9	N	38	342	1	304
08	4898 X	3611	-0-	-1287	-0-	3473	3	138	9	N	125			429
09	4560 X	3616	-0-	-944	-0-	3537	3	79	9	N	72			501
10	4588 X	4505	-0-	-83	-0-	4442	3	63	9	N	57	176	1	382
11	4380 X	2300	-0-	-2080	-0-	2242	3	58	9	N	53			435
JC MARTIN														
WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
06	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	163	1	33577	3	Y	623	528	1	167
07	39424 X	39424	-0-	-0-	-0-	187	1	38051	3	Y	699	760	1	106
08	29977 X	27678	-0-	-2299	-0-	27214	3	464	9	Y	422	379	1	149
09	34770 X	13744	-0-	-21026	-0-	13617	3	127	9	Y	115	117	1	147
10	35929 X	2370	-0-	-33559	-0-	10	1	2297	3	Y	26	119	1	54
11	34770 X	944	-0-	-33826	-0-	34	4	29	9					
						2	1	917	3	Y	23			77
						25	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO JC MARTIN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 12H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276450		CAPACITY COMPL. DATE 02/24/2015				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10380 X	-0-	-0-		-10380		-0-					Y	-0-					-0-
07	10726 X	-0-	-0-		-10726		-0-					Y	-0-					-0-
08	10726 X	-0-	-0-		-10726		-0-					Y	-0-					-0-
09	1800 X	-0-	-0-		-1800		-0-					Y	-0-					-0-
10	3374 X	3374	-0-		-0-		-0-	49	1	3273	3	Y	38					38
*11	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-		-0-	10	4	42	9							
								99	1	8364	3	Y	80	90	1			
								30	4	88	9							
JC MARTIN				WELL #:	18H	RRCID -> 276452	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800										
06	62958 X	62958	-0-	-0-	-0-		-0-	294	1	60677	3	Y	1235	1047	1			331
								628	4	1359	9							
07	71377 X	71377	-0-	-0-	-0-		-0-	338	1	68761	3	Y	1386	1507	1			210
								753	4	1525	9							
08	54281 X	50103	-0-	-4178	-0-		-0-	49182	3	921	9	Y	837	751	1			296
09	62940 X	24089	-0-	-38851	-0-		-0-	530	1	22596	3	Y	228	232	1			292
								712	4	251	9							
10	65038 X	4286	-0-	-60752	-0-		-0-	18	1	4151	3	Y	50	236	1			106
								62	4	55	9							
11	62940 X	1712	-0-	-61228	-0-		-0-	3	1	1658	3	Y	46					152
								51	9									
JC MARTIN				WELL #:	17H	RRCID -> 276453	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028										
06	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-		-0-					Y	-0-	2	1			1
07	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	18135 X	1720	-0-	-16415	-0-		-0-	536	1	1060	4	Y	113	73	1			40
								124	9									
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		-0-					Y	123	31	1			132
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		-0-					Y	-0-	107	1			25
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		-0-					Y	-0-					25
BROWN-TRUSTS UNIT 5				WELL #:	1H	RRCID -> 276454	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362										
06	26010 X	23560	-0-	-2450	-0-		-0-	23201	3	88	4	N	246	40	0	344	1	180
								271	9									
*07	27931 X	24942	-0-	-2989	-0-		-0-	24484	3	82	4	N	342	31	0			491
								376	9									
08	27931 X	25650	-0-	-2281	-0-		-0-	25109	3	84	4	N	415	40	0	543	1	323
								457	9									
09	27030 X	23973	-0-	-3057	-0-		-0-	23435	3	78	4	N	418	39	0	362	1	340
								460	9									
10	24335 X	23986	-0-	-349	-0-		-0-	23423	3	77	4	N	442	28	0	353	1	401
								486	9									
11	24810 X	21814	-0-	-2996	-0-		-0-	21350	3	58	4	N	369	541	1			229
								406	9									
BROWN-TRUSTS UNIT 6				WELL #:	1H	RRCID -> 276456	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705										
06	29400 X	26356	-0-	-3044	-0-		-0-	25539	3	268	4	N	499	48	0	534	1	172
								549	9									
07	30380 X	24321	-0-	-6059	-0-		-0-	23625	3	248	4	N	407	34	0			546
								448	9									
08	29760 X	22661	-0-	-7099	-0-		-0-	21978	3	211	4	N	429	39	0	736	1	200
								472	9									
09	27510 X	27255	-0-	-255	-0-		-0-	26416	3	259	4	N	527	48	0	512	1	167
								580	9									
10	27409 X	27409	-0-	-0-	-0-		-0-	26518	3	262	4	N	572	42	0	357	1	340
								629	9									
11	26370 X	25829	-0-	-541	-0-		-0-	25091	3	226	4	N	465	1	0	550	1	254
								512	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																			
JC MARTIN															WELL #: 15H					RRCID -> 276460					COMPL. DATE 03/12/2015					TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																	
06	31890 X	-0-	-0-	-0-	-31890	-0-						Y	-0-						-0-															
07	32953 X	-0-	-0-	-0-	-32953	-0-						Y	-0-						-0-															
08	30721 X	13764	-0-	-0-	-16957	-0-			13219	3	545	9	Y	495		320	1		175															
09	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	-0-			18401	3	957	9	Y	870		137	1		908															
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	4144	3	Y	156		736	1		328															
									62	4	172	9																						
11	13320 X	1361	-0-	-0-	-11959	-0-			3	1	1312	3	Y	42					370															
									46	9																								
JC MARTIN															WELL #: 13H					RRCID -> 276462					COMPL. DATE 02/14/2015					TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174				
06	51087 X	51087	-0-	-0-	-0-	-0-			577	1	49890	3	Y	366		351	1		276															
									217	4	403	9																						
07	60584 X	60584	-0-	-0-	-0-	-0-			740	1	59069	3	Y	502		572	1		206															
									223	4	552	9																						
08	59210 X	51560	-0-	-0-	-7650	-0-			691	1	50336	3	Y	342		271	1		277															
									157	4	376	9																						
09	57300 X	47146	-0-	-0-	-10154	-0-			652	1	45898	3	Y	393		184	1		486															
									164	4	432	9																						
10	59210 X	13672	-0-	-0-	-45538	-0-			200	1	13333	3	Y	89		341	1		234															
									41	4	98	9																						
11	58620 X	34362	-0-	-0-	-24258	-0-			392	1	33291	3	Y	509		566	1		177															
									119	4	560	9																						
JC MARTIN															WELL #: 16H					RRCID -> 276642					COMPL. DATE 04/01/2015					TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158				
06	16440 X	9393	-0-	-0-	-7047	-0-			44	1	9083	3	Y	156		169	1		43															
									94	4	172	9																						
07	19747 X	-0-	-0-	-0-	-19747	-0-							Y	-0-		42	1		-0-															
08	22723 X	7080	-0-	-0-	-15643	-0-			7006	3	74	9	Y	67		43	1		24															
09	21990 X	11020	-0-	-0-	-10970	-0-			10924	3	96	9	Y	87		18	1		93															
10	22723 X	16822	-0-	-0-	-5901	-0-			68	1	16152	3	Y	326		75	1		344															
									243	4	359	9																						
11	9390 X	3701	-0-	-0-	-5689	-0-			7	1	3675	3	Y	17					361															
									19	9																								
STS B															WELL #: 61H					RRCID -> 276671					COMPL. DATE 10/25/2014					TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427				
06	6480 X	1835	-0-	-0-	-4645	-0-			1017	3	148	4	Y	609		538	1		304															
									670	9																								
07	6696 X	2940	-0-	-0-	-3756	-0-			1702	3	142	4	Y	996		839	1		461															
									1096	9																								
08	3348 X	3074	-0-	-0-	-274	-0-			1407	3	130	4	Y	1397		1671	1		187															
									1537	9																								
09	2130 X	2087	-0-	-0-	-43	-0-			1271	3	99	4	Y	652		726	1		113															
									717	9																								
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-			1635	3	98	4	Y	443		363	1		193															
									487	9																								
11	2970 X	1528	-0-	-0-	-1442	-0-			917	3	57	4	Y	504		534	1		163															
									554	9																								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO FORREST WHEELER				//CONT.// WELL #:	39744 500 068596 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276684		CAPACITY COMPL. DATE 03/02/2015				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9390 X	8345	-0-	-1045	-0-			6885 1293 9	3	167	4	Y	1175	1153	1			280
07	9703 X	6217	-0-	-3486	-0-			5245 890 9	3	82	4	Y	809	935	1			154
08	9703 X	7556	-0-	-2147	-0-			6748 722 9	3	86	4	Y	656	622	1			188
09	9030 X	6589	-0-	-2441	-0-			5556 890 9	3	143	4	Y	809	560	1			437
10	9331 X	5443	-0-	-3888	-0-			4648 724 9	3	71	4	Y	658	744	1			351
11	8340 X	4668	-0-	-3672	-0-			3965 636 9	3	67	4	Y	578	614	1			315
FORREST WHEELER				WELL #:	9H	RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015				TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014						
06	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-			9410 1736 9	3	228	4	Y	1578	5	0	1481	1	375
07	12183 X	11357	-0-	-826	-0-			9752 1452 9	3	153	4	Y	1320	3	0	1441	1	251
08	12183 X	9705	-0-	-2478	-0-			8323 1276 9	3	106	4	Y	1160	2	0	1077	1	332
09	11790 X	10047	-0-	-1743	-0-			8675 1150 9	3	222	4	Y	1045	2	0	811	1	564
10	11749 X	9829	-0-	-1920	-0-			8414 1290 9	3	125	4	Y	1173	3	0	1109	1	625
11	11370 X	8397	-0-	-2973	-0-			7252 1023 9	3	122	4	Y	930	6	0	1045	1	504
STS B				WELL #:	60H	RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120						
06	11220 X	5646	-0-	-5574	-0-			4666 670 9	3	310	4	Y	609	538	1			304
07	11594 X	6987	-0-	-4607	-0-			5665 1096 9	3	226	4	Y	996	839	1			461
08	7874 X	4082	-0-	-3792	-0-			3862 5810 3	3	220	4	Y	-0-	461	1			-0-
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-			717 9	3	197	4	Y	652	539	1			113
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-			5269 485 9	3	205	4	Y	441	362	1			192
11	6750 X	5950	-0-	-800	-0-			5221 556 9	3	173	4	Y	505	1	0	534	1	162
DONNELL A				WELL #:	9H	RRCID -> 276707		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952						
06	10860 X	7282	-0-	-3578	-0-			938 966 9	1	5378	3	Y	878	3	0	1137	1	644
07	11191 X	6527	-0-	-4664	-0-			721 679 9	1	5127	3	Y	617	4	8	823	1	436
08	10757 X	9276	-0-	-1481	-0-			874 1163 9	1	7239	3	Y	1057	3	0	1114	1	376
09	10410 X	6100	-0-	-4310	-0-			668 736 9	1	4696	3	Y	669	2	0	672	1	371
10	10757 X	8507	-0-	-2250	-0-			987 1285 9	1	6235	3	Y	1168	2	0	697	1	840
11	8970 X	6830	-0-	-2140	-0-			1039 1065 9	1	4726	3	Y	968	9	0	1423	1	376

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STS B				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	57H	RRCID ->	276713	COMPL.	DATE	11/19/2014	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.10881	- 16449			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	2785	-0-	-3155	-0-			1925	3	190	4	Y	609	538	1			304
07	4309 X	2506	-0-	-1803	-0-			670	9									
08	3720 X	1764	-0-	-1956	-0-			2367	3	139	4	Y	-0-	304	1			-0-
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-			1659	3	105	4	Y	-0-					-0-
								2306	3	120	4	Y	652	539	1			113
								717	9									
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-			2448	3	111	4	Y	441	362	1			192
								485	9									
11	2790 X	2162	-0-	-628	-0-			1517	3	89	4	Y	505	534	1			163
								556	9									
DONNELL A				WELL #:	18H	RRCID ->	276754	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746			
06	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-			1179	1	7248	3	Y	1172	4	0	967	1	745
								1289	9					4	8			
07	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-			1032	1	7485	3	Y	1249	3	0	1108	1	884
								1374	9									
08	8277 X	7960	-0-	-317	-0-			773	1	6381	3	Y	733	2	0	1354	1	261
								806	9									
09	9720 X	6577	-0-	-3143	-0-			733	1	5154	3	Y	627	2	0	538	1	348
								690	9									
10	10044 X	6507	-0-	-3537	-0-			784	1	4950	3	Y	703	1	0	544	1	506
								773	9									
11	9720 X	5218	-0-	-4502	-0-			824	1	3753	3	Y	583	6	0	857	1	226
								641	9									
JC MARTIN				WELL #:	11H	RRCID ->	276761	COMPL.	DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170			
06	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-			370	1	31967	3	Y	664	532	1			501
								139	4	730	9							
07	39309 X	39309	-0-	-0-	-0-			474	1	37850	3	Y	766	953	1			314
								142	4	843	9							
08	38409 X	33514	-0-	-4895	-0-			443	1	32254	3	Y	652	438	1			528
								100	4	717	9							
09	37170 X	30682	-0-	-6488	-0-			417	1	29410	3	Y	682	350	1			860
								105	4	750	9							
10	38409 X	9097	-0-	-29312	-0-			128	1	8543	3	Y	363	605	1			618
								27	4	399	9							
11	38040 X	22481	-0-	-15559	-0-			251	1	21331	3	Y	748	1106	1			260
								76	4	823	9							
FORREST WHEELER				WELL #:	14H	RRCID ->	276849	COMPL.	DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	12174	PERF.12148	- 17042			
06	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-			6297	3	155	4	Y	1142	1035	1			272
								1256	9									
07	8122 X	6106	-0-	-2016	-0-			5208	3	83	4	Y	741	872	1			141
								815	9									
08	8122 X	6464	-0-	-1658	-0-			5646	3	72	4	Y	678	625	1			194
								746	9									
09	7860 X	6489	-0-	-1371	-0-			5201	3	137	4	Y	1046	675	1			565
								1151	9									
10	7967 X	4493	-0-	-3474	-0-			3894	3	58	4	Y	492	794	1			263
								541	9									
11	7710 X	5215	-0-	-2495	-0-			4292	3	72	4	Y	774	615	1			422
								851	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
JC MARTIN				WELL #:	14H	RRCID ->	276990	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.10883	-	18022				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	27060 X	-0-	-0-	-27060	-0-							Y	-0-					-0-	
07	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-							Y	-0-					-0-	
08	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-							Y	-0-					-0-	
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-							Y	-0-					-0-	
10	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-			164	1	10928	3	Y	23					23	
*11	28505 X	28505	-0-	-0-	-0-			34	4	25	9								
								329	1	27933	3	Y							
								100	4	143	9								
STS				WELL #:	39H	RRCID ->	277297	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH	11372	PERF.11151	-	15778				
06	19320 X	19092	-0-	-228	-0-	450	1	18088	3	Y	504	44	0	489	1	182			
						554	9					3	8						
07	19654 X	17963	-0-	-1691	-0-	475	1	17011	3	Y	434	31	0	362	1	223			
						477	9												
08	18476 X	17174	-0-	-1302	-0-	478	1	16243	3	Y	412	18	0	182	1	435			
						453	9												
09	19080 X	16157	-0-	-2923	-0-	468	1	15296	3	Y	357	426	0	93	1	273			
						393	9												
10	19716 X	13868	-0-	-5848	-0-	399	1	13010	3	Y	417	371	0			319			
						459	9												
11	19080 X	13702	-0-	-5378	-0-	518	1	12803	3	Y	346	362	0			303			
						381	9												
STS				WELL #:	41H	RRCID ->	277309	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11123	-	15024				
06	16020 X	15856	-0-	-164	-0-	377	1	15136	3	Y	312	27	0	302	1	113			
						343	9					2	8						
07	16337 X	14927	-0-	-1410	-0-	397	1	14235	3	Y	268	19	0	224	1	138			
						295	9												
08	15345 X	14271	-0-	-1074	-0-	400	1	13592	3	Y	254	11	0	112	1	269			
						279	9												
09	15870 X	13433	-0-	-2437	-0-	391	1	12799	3	Y	221	263	0	58	1	169			
						243	9												
10	16399 X	11505	-0-	-4894	-0-	334	1	10887	3	Y	258	230	0			197			
						284	9												
11	15870 X	11386	-0-	-4484	-0-	449	1	10702	3	Y	214	224	0			187			
						235	9												
STS				WELL #:	40H	RRCID ->	277329	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.11223	-	15114				
06	2010 X	1950	-0-	-60	-0-	33	1	1348	3	Y	517	45	0	501	1	187			
						569	9					3	8						
07	1984 X	1794	-0-	-190	-0-	35	1	1269	3	Y	445	32	0	371	1	229			
						490	9												
08	1891 X	1710	-0-	-181	-0-	36	1	1210	3	Y	422	18	0	187	1	446			
						464	9												
09	1950 X	1577	-0-	-373	-0-	34	1	1141	3	Y	365	437	0	95	1	279			
						402	9												
10	2015 X	1471	-0-	-544	-0-	28	1	971	3	Y	429	381	0			327			
						472	9												
11	1950 X	1396	-0-	-554	-0-	1005	3	391	9	Y	355	371	0			311			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STS				//CONT.// WELL #:	39744 500 068596 38H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277393		CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2015				CNTY: LA SALLE PERF.11261 - 15945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	36240 X	35856	-0-	-384	-0-	854 741	1 9	34261	3	Y	674	58 0	4 8	654	1	244		
07	36921 X	33759	-0-	-3162	-0-	900 639	1 9	32220	3	Y	581	42 0	485	1	298			
08	34720 X	32279	-0-	-2441	-0-	906 607	1 9	30766	3	Y	552	23 0	244	1	583			
09	35850 X	30382	-0-	-5468	-0-	886 524	1 9	28972	3	Y	476	570 0	124	1	365			
10	37045 X	26014	-0-	-11031	-0-	756 615	1 9	24643	3	Y	559	497 0	427					
11	35850 X	25740	-0-	-10110	-0-	1012 509	1 9	24219	3	Y	463	484 0	406					
BROWN-TRUSTS				WELL #:	33H	RRCID -> 277881	COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11011	PERF.11166 - 16327						
06	35520 X	30055	-0-	-5465	-0-	253 402	1 4	27926	3	Y	1340	70 0	1346	1	259			
07	34751 X	25644	-0-	-9107	-0-	285 337	1 4	23877	3	Y	1041	19 0	929	1	352			
08	34751 X	30712	-0-	-4039	-0-	312 389	1 4	28551	3	Y	1327	38 0	1356	1	285			
09	34670 X	34670	-0-	-0-	-0-	415 446	1 4	32045	3	Y	1604	68 0	1142	1	679			
10	42274 X	42274	-0-	-0-	-0-	97 112	1 4	40125	3	Y	1764	1329 0	412	1	702			
11	30060 X	21724	-0-	-8336	-0-	288 264	1 4	20032	3	Y	1036	1109 0	189	1	440			
BROWN-TRUSTS				WELL #:	31H	RRCID -> 277882	COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 10965	PERF.11262 - 16299						
06	35670 X	30160	-0-	-5510	-0-	252 401	1 4	27862	3	Y	1495	78 0	1502	1	289			
07	34906 X	25720	-0-	-9186	-0-	285 336	1 4	23822	3	Y	1161	22 0	1036	1	392			
08	34906 X	30814	-0-	-4092	-0-	311 389	1 4	28485	3	Y	1481	43 0	1512	1	318			
09	32910 X	21474	-0-	-11436	-0-	259 277	1 4	19938	3	Y	909	38 0	804	1	385			
10	31155 X	1298	-0-	-29857	-0-	587 676	1 4	35	3	Y	-0-	152 0	233	1	-0-			
11	30150 X	21808	-0-	-8342	-0-	289 265	1 4	19983	3	Y	1155	664 0	491					
BROWN-TRUSTS				WELL #:	32H	RRCID -> 277931	COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11002	PERF.11190 - 16288						
06	40560 X	36225	-0-	-4335	-0-	303 483	1 4	33530	3	Y	1735	91 0	1743	1	335			
07	41912 X	30898	-0-	-11014	-0-	343 405	1 4	28668	3	Y	1347	25 0	1202	1	455			
08	41912 X	37014	-0-	-4898	-0-	374 468	1 4	34281	3	Y	1719	50 0	1755	1	369			
09	41796 X	41796	-0-	-0-	-0-	499 536	1 4	38476	3	Y	2077	88 0	1479	1	879			
10	50939 X	50939	-0-	-0-	-0-	116 134	1 4	48178	3	Y	2283	1720 0	533	1	909			
11	36240 X	26189	-0-	-10051	-0-	346 317	1 4	24052	3	Y	1340	1436 0	244	1	569			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	26657 X	26657	-0-	-0-	-0-	229 1	25227 3	Y	762	40 0	765 1	147			
07	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	363 4	838 9	Y	592	11 0	528 1	200			
08	17515 X	17280	-0-	-235	-0-	258 1	21569 3	Y	436	12 0	530 1	94			
09	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-	304 4	651 9	Y	-0-	94 1		-0-			
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	179 1	16397 3	Y	-0-			-0-			
11	21240 X	19242	-0-	-1998	-0-	224 4	480 9	Y	588	338 0		250			
						546 1	629 4	Y							
						262 1	18093 3	Y							
						240 4	647 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928															
06	7680 X	6568	-0-	-1112	-0-	57 1	6264 3	Y	143	7 0	144 1	28			
07	7595 X	5617	-0-	-1978	-0-	90 4	157 9	Y	111	2 0	99 1	38			
08	7595 X	6718	-0-	-877	-0-	64 1	5356 3	Y	142	4 0	145 1	31			
09	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	75 4	122 9	Y	171	7 0	122 1	73			
10	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	70 1	6405 3	Y	188	142 0	44 1	75			
11	5280 X	4739	-0-	-541	-0-	87 4	156 9	Y	111	119 0	20 1	47			
						93 1	7188 3	Y							
						100 4	188 9	Y							
						22 1	9000 3	Y							
						25 4	207 9	Y							
						65 1	4493 3	Y							
						59 4	122 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924															
06	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	132 1	14577 3	Y	705	37 0	708 1	136			
07	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	210 4	776 9	Y	548	10 0	489 1	185			
08	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	149 1	12463 3	Y	698	20 0	713 1	150			
09	18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	176 4	603 9	Y	844	36 0	601 1	357			
10	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	163 1	14903 3	Y	929	699 0	217 1	370			
11	12270 X	11342	-0-	-928	-0-	203 4	768 9	Y	544	583 0	99 1	232			
						217 1	16727 3	Y							
						233 4	928 9	Y							
						51 1	20944 3	Y							
						58 4	1022 9	Y							
						150 1	10456 3	Y							
						138 4	598 9								
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305															
06	199980 X	129495	-0-	-70485	-0-	341 1	123279 3	Y	5313	5313 0		-0-			
07	206646 X	119826	-0-	-86820	-0-	31 4	5844 9	Y	3148	3110 0		38			
08	206646 X	114622	-0-	-92024	-0-	273 1	116059 3	Y	2400	2400 0		38			
*09	169470 X	101199	-0-	-68271	-0-	31 4	3463 9	Y	2099	2099 0		38			
*10	146475 X	111160	-0-	-35315	-0-	187 1	111764 3	Y	3946	3946 0		38			
11	129510 X	104719	-0-	-24791	-0-	31 4	2640 9	Y	3802	3802 0		38			
						171 1	98694 3	Y							
						25 4	2309 9	Y							
						702 1	106116 3	Y							
						1 4	4341 9	Y							
						798 1	99738 3	Y							
						1 4	4182 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
STS															
WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	213540 X	139690	-0-	-73850	-0-	342	1 129702	3	Y	8741	8741	0	-0-		
						31	4 9615	9							
07	220658 X	132839	-0-	-87819	-0-	267	1 125289	3	Y	6594	6556	0	38		
						30	4 7253	9							
08	193626 X	150620	-0-	-43006	-0-	194	1 142791	3	Y	6911	6911	0	38		
						33	4 7602	9							
*09	162240 X	134195	-0-	-28045	-0-	180	1 127672	3	Y	5743	5743	0	38		
						26	4 6317	9							
*10	144708 X	118687	-0-	-26021	-0-	736	1 112548	3	Y	4911	4911	0	38		
						1	4 5402	9							
11	145770 X	108701	-0-	-37069	-0-	854	1 102941	3	Y	4459	4459	0	38		
						1	4 4905	9							
STS															
WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284															
06	188100 X	127799	-0-	-60301	-0-	316	1 119693	3	Y	7055	7055	0	-0-		
						29	4 7761	9							
07	194370 X	124823	-0-	-69547	-0-	254	1 118625	3	Y	5377	5339	0	38		
						29	4 5915	9							
08	182187 X	132499	-0-	-49688	-0-	175	1 126593	3	Y	5184	5184	0	38		
						29	4 5702	9							
*09	149910 X	118459	-0-	-31451	-0-	162	1 113526	3	Y	4315	4315	0	38		
						24	4 4747	9							
*10	104849 X	104849	-0-	-0-	-0-	667	1 100169	3	Y	3647	3647	0	38		
						1	4 4012	9							
11	93060 X	92357	-0-	-703	-0-	763	1 87844	3	Y	3408	3408	0	38		
						1	4 3749	9							
STS B															
WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868															
06	DELQ PR	33026	-0-	33026	74890	689	1 29352	3	Y	2714	2713	0	90		
						2985	9								
07	42036 X	NO RPT	-0-	-42036	32854				Y	NO RPT			90		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32854				Y	NO RPT			90		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32854				Y	NO RPT			90		
10	41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-				Y	NO RPT			90		
11	33030 X	NO RPT	-0-	-33030	-0-				Y	NO RPT			90		
STS B															
WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747															
06	DELQ PR	69612	-0-	69612	158469	1538	1 58946	3	Y	8298	8297	0	155		
						9128	9								
07	84289 X	NO RPT	-0-	-84289	74180				Y	NO RPT			155		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	74180				Y	NO RPT			155		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	74180				Y	NO RPT			155		
10	88846 X	NO RPT	-0-	-88846	-0-				Y	NO RPT			155		
11	69600 X	NO RPT	-0-	-69600	-0-				Y	NO RPT			155		
STS B															
WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680															
06	DELQ PR	112516	-0-	112516	244201	2350	1 97305	3	Y	11692	11690	0	288		
						12861	9								
07	105400 X	NO RPT	-0-	-105400	138801				Y	NO RPT			288		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	138801				Y	NO RPT			288		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	138801				Y	NO RPT			288		
10	105400 X	NO RPT	-0-	-105400	33401				Y	NO RPT			288		
11	102000 X	NO RPT	-0-	-102000	-0-				Y	NO RPT			288		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059															
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	94560 X	45944	-0-	-48616	-0-	43911	3	2033	9	N	1848	1889	1	1 8	397
07	87265 X	37803	-0-	-49462	-0-	36105	3	1698	9	N	1544	1788	1	1 8	152
08	71765 X	43220	-0-	-28545	-0-	41090	3	2130	9	N	1936	1788	1		300
09	56370 X	37372	-0-	-18998	-0-	35697	3	1675	9	N	1523	1256	1		567
10	41660 X	41660	-0-	-0-	-0-	39569	3	2091	9	N	1901	2055	1		413
11	45930 X	38795	-0-	-7135	-0-	36890	3	1905	9	N	1732	1704	1		441
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017															
06	376710 X	45654	-0-	-331056	-0-	45654	3			N	-0-				-0-
07	75330 X	49189	-0-	-26141	-0-	49189	3			N	-0-				-0-
08	64480 X	48164	-0-	-16316	-0-	48164	3			N	-0-				-0-
09	53520 X	41610	-0-	-11910	-0-	41610	3			N	-0-				-0-
10	42449 X	42449	-0-	-0-	-0-	42449	3			N	-0-				-0-
11	47610 X	42260	-0-	-5350	-0-	42260	3			N	-0-				-0-
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271															
06	0	253785	-0-	253785	678295	249377	3	4408	9	N	4007	3728	1		656
07	940893 X	262598	-0-	-678295	-0-	258582	3	4016	9	N	3651	3811	1	3 8	493
08	319703 X	283145	-0-	-36558	-0-	278736	3	4409	9	N	4008	4294	1		207
09	309390 X	268916	-0-	-40474	-0-	264695	3	4221	9	N	3837	3407	1		637
10	319703 X	286885	-0-	-32818	-0-	282943	3	3942	9	N	3584	3850	1		371
11	309390 X	226490	-0-	-82900	-0-	223012	3	3478	9	N	3162	3025	1		508
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970															
06	0	94418	-0-	94418	94418	92876	3	1542	9	Y	1402	1012	1	22 8	368
07	0	315643	-0-	315643	410061	309398	3	6245	9	Y	5677	5700	1	10 8	335
08	691094 X	281033	-0-	-410061	-0-	277348	3	3685	9	Y	3350	3499	1		186
09	364020 X	194026	-0-	-169994	-0-	193066	3	960	9	Y	873	817	1		242
10	376154 X	182559	-0-	-193595	-0-	180540	3	2019	9	Y	1835	1775	1		302
11	364020 X	140310	-0-	-223710	-0-	138847	3	1463	9	Y	1330	1127	1		505
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121															
06	0	99609	-0-	99609	99609	96538	3	3071	9	Y	2792	2188	1	1 8	603
07	0	316885	-0-	316885	416494	310840	3	6045	9	Y	5495	5786	1		312
08	683087 X	266593	-0-	-416494	-0-	263165	3	3428	9	Y	3116	3242	1		186
09	345810 X	156716	-0-	-189094	-0-	155760	3	956	9	Y	869	813	1		242
10	357337 X	142738	-0-	-214599	-0-	140750	3	1988	9	Y	1807	1747	1		302
11	345810 X	114813	-0-	-230997	-0-	113351	3	1462	9	Y	1329	1126	1		505
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775 SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171															
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	297	1	2699	3	N	91	169	1		58
07	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	100	9	2724	3	N	78				136
08	3193 X	2595	-0-	-598	-0-	292	1	2146	3	N	83	151	1		68
09	3090 X	1677	-0-	-1413	-0-	86	9								
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	358	1	1460	3	N	71				139
*11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	91	9								
						139	1								
						78	9								
						361	1	2872	3	N	120	174	1		85
						132	9								
						351	1	2783	3	N	28				113
						31	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE							
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.				//CONT.//	131775															
SNOWDEN EF				WELL #:	2H	RRCID	-> 270449	COMPL.	DATE 05/28/2013	TOTAL	DEPTH	9373	PERF.	9963	-	16187				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	243 55	1 9		2213	3	Y		50	45	1				14
07	3844	X	2678	-0-	-1166	-0-	247 125	1 9		2306	3	Y		114	46	1				82
08	3844	X	179	-0-	-3665	-0-	14 79	1 9		86	3	Y		72	139	1				15
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	334 1	1 9		3499	3	Y		1						16
*10	3193	X	626	-0-	-2567	-0-	70 1	1 9		556	3	Y		-0-						16
*11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	549 123	1 9		4345	3	Y		112						128
SNOWDEN EF				WELL #:	3H	RRCID	-> 271381	COMPL.	DATE 06/07/2013	TOTAL	DEPTH	9409	PERF.	9921	-	15286				
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	119 55	1 9		1082	3	Y		50	45	1				14
07	1457	N	764	-0-	-693	-0-	68 64	1 9		632	3	Y		58	30	1				42
08	806	N	186	-0-	-620	-0-	21 39	1 9		126	3	Y		35	70	1				7
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	99 11	1 9		1037	3	Y		10						17
10	3100	N	3889	-0-	789	789	414 179	1 9		3296	3	Y		163	164	1				16
*11	2927	N	2138	-0-	-789	-0-	230 90	1 9		1818	3	Y		82						98
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699	WELL #:	1	RRCID	-> 258355	COMPL.	DATE 04/22/2010	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162	WELL #:	97H	RRCID	-> 254713	COMPL.	DATE 11/28/2008	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.	11817	-	13182			
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1043	2		144	9	Y		131	91	1				40
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	970	2		19	9	Y		17	47	1				10
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1164	2		77	9	Y		70						80
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1003	2		31	9	Y		28	93	1				15
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1008	2		136	9	Y		124	95	1				44
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1153	2		52	9	Y		47	47	1				44
GARNER, TULLY C.				WELL #:	100H	RRCID	-> 257689	COMPL.	DATE 11/03/2010	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.	9960	-	14652				
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4987	2		144	9	Y		131	91	1				40
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6098	2		19	9	Y		17	47	1				10
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6109	2		77	9	Y		70						80
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5858	2		31	9	Y		28	93	1				15
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5749	2		136	9	Y		124	95	1				44
*11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4770	2		52	9	Y		47	47	1				44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.																				
BRUNI-SUMMERS																				
WELL #:																				
1H																				
RRCID -> 264729																				
COMPL. DATE 01/09/2013																				
TOTAL DEPTH 13284																				
PERF.13570 - 17802																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
*01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2				N	-0-					-0-	
*02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3708	2				N	-0-					-0-	
*03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	2				N	-0-					-0-	
*04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3215	2				N	-0-					-0-	
*05	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2				N	-0-					-0-	
*06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2				N	-0-					-0-	
*07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2				N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	2415	-0-	2415	2415	2415	2415	2415	2				N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	2877	-0-	2877	5292	2877	2	2877	2				N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	3215	-0-	3215	8507	3215	2	8507	2				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8507								N	NO RPT					-0-	
BRUNI-SUMMERS																				
WELL #:																				
4H																				
RRCID -> 283876																				
COMPL. DATE 09/06/2017																				
TOTAL DEPTH 13000																				
PERF.13142 - 17550																				
06	223680 X	90733	-0-	-132947	-0-	1509	1	89224	3	Y	-0-								-0-	
07	231136 X	78103	-0-	-153033	-0-	1555	1	76548	3	Y	-0-								-0-	
08	209622 X	65552	-0-	-144070	-0-	1443	1	64109	3	Y	-0-								-0-	
09	144990 X	56369	-0-	-88621	-0-	936	1	55433	3	Y	-0-								-0-	
10	114824 X	51852	-0-	-62972	-0-	1540	1	50312	3	Y	-0-								-0-	
11	90720 X	NO RPT	-0-	-90720	-0-					Y	NO RPT								-0-	
BRUNI-SUMMERS																				
WELL #:																				
3H																				
RRCID -> 284487																				
COMPL. DATE 09/06/2017																				
TOTAL DEPTH 12992																				
PERF.13007 - 18462																				
06	263850 X	118748	-0-	-145102	-0-	1975	1	116773	3	Y	-0-								-0-	
07	272645 X	102295	-0-	-170350	-0-	2037	1	100258	3	Y	-0-								-0-	
08	272645 X	87994	-0-	-184651	-0-	1937	1	86057	3	Y	-0-								-0-	
09	74846 X	74846	-0-	-0-	-0-	1243	1	73603	3	Y	-0-								-0-	
10	152458 X	70490	-0-	-81968	-0-	2094	1	68396	3	Y	-0-								-0-	
11	118740 X	NO RPT	-0-	-118740	-0-					Y	NO RPT								-0-	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.																				
NUNLEY-TRAYLOR																				
WELL #:																				
1H																				
RRCID -> 258752																				
COMPL. DATE 09/26/2010																				
TOTAL DEPTH 12597																				
PERF.16599 - 16722																				
06	5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2				N	-0-							-0-	
07	5115 X	3740	-0-	-1375	-0-	3740	2				N	-0-							-0-	
08	5115 X	4127	-0-	-988	-0-	4127	2				N	-0-							-0-	
09	4950 X	3668	-0-	-1282	-0-	3668	2				N	-0-							-0-	
10	4991 X	3288	-0-	-1703	-0-	3288	2				N	-0-							-0-	
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-						N	NO RPT							-0-	
VESTER A UNIT																				
WELL #:																				
10H																				
RRCID -> 265593																				
COMPL. DATE 12/29/2011																				
TOTAL DEPTH 9226																				
PERF. 9600 - 14430																				
06	3270 X	1136	-0-	-2134	-0-	51	1	624	3	Y	419	476	1						217	
						461	9													
07	3379 X	1322	-0-	-2057	-0-	975	3	347	9	Y	315	249	1	1	8				282	
08	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	2287	3	367	9	Y	334	339	1	1	8				276	
09	3270 X	1005	-0-	-2265	-0-	790	3	215	9	Y	195	93	1	5	8				373	
10	1333 X	989	-0-	-344	-0-	658	3	331	9	Y	301	301	1	1	8				372	
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT								372	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385													
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	369 1	4480 3	Y	474	396 1			230
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	521 9							
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	3740 3	386 9	Y	351	257 1			324
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	5109 3	382 9	Y	347	381 1			290
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	3526 3	210 9	Y	191	92 1			389
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	5638 3	495 9	Y	450	424 1			415
									NO RPT				415
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408													
06	4710 X	3908	-0-	-802	-0-	3908 2		N	-0-				-0-
07	4712 X	3824	-0-	-888	-0-	3823 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	4712 X	3538	-0-	-1174	-0-	3538 2		N	-0-				-0-
09	4470 X	3091	-0-	-1379	-0-	3091 2		N	-0-				-0-
10	4123 X	2570	-0-	-1553	-0-	2570 2		N	-0-				-0-
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT				-0-
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413 RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H													
06	4800 X	4703	-0-	-97	-0-	4703 3		N	-0-				-0-
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 3		N	-0-				-0-
08	3720 X	3188	-0-	-532	-0-	3188 3		N	-0-				-0-
09	4710 X	4019	-0-	-691	-0-	4019 3		N	-0-				-0-
10	4867 X	3710	-0-	-1157	-0-	3710 3		N	-0-				-0-
*11	4710 X	3672	-0-	-1038	-0-	3672 3		N	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874													
*12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-				-0-
*01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	31 1	810 3	Y	125	99 0			26
						17 4	138 9						
*02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	101 1	2678 3	Y	715	522 0			219
						52 4	787 9						
*03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	115 1	2775 3	Y	484	514 0			189
						53 4	532 9						
*04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	84 1	2262 3	Y	381	464 0			106
						41 4	419 9						
*05	3999 X	3966	-0-	-33	-0-	137 1	3049 3	Y	652	494 0			264
						63 4	717 9						
*06	3870 X	2808	-0-	-1062	-0-	98 1	2260 3	Y	363	414 0			213
						51 4	399 9						
*07	3999 X	3503	-0-	-496	-0-	116 1	2685 3	Y	587	564 0			236
						56 4	646 9						
08	3968 X	2690	-0-	-1278	-0-	62 1	2385 3	Y	187	386 0			37
						37 4	206 9						
*09	3840 X	2166	-0-	-1674	-0-	54 1	2072 3	Y	1	38 0			-0-
						39 4	1 9						
10	3968 X	2178	-0-	-1790	-0-	52 1	1910 3	Y	168	126 0			42
						31 4	185 9						
*11	3030 X	2432	-0-	-598	-0-	55 1	2020 3	Y	293	253 0			82
						35 4	322 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	29243 X	29243	-0-	-0-	-0-	868 1	27501 3	540 4	334 9	Y	304	290 0	48
*01	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	931 1	24537 3	506 4	255 9	Y	232	232 0	48
*02	22662 X	22662	-0-	-0-	-0-	799 1	21224 3	413 4	226 9	Y	205	190 0	63
*03	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	974 1	23471 3	446 4	237 9	Y	215	194 0	84
*04	19800 X	16414	-0-	-3386	-0-	572 1	15399 3	278 4	165 9	Y	150	192 0	42
*05	22902 X	22902	-0-	-0-	-0-	958 1	21304 3	440 4	200 9	Y	182	150 0	74
*06	25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	1040 1	24092 3	540 4	178 9	Y	162	141 0	95
*07	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	1000 1	23175 3	486 4	184 9	Y	167	195 0	67
08	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	534 1	20717 3	324 4	190 9	Y	173	206 0	34
*09	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	492 1	18851 3	492 1	18851 3	Y	143	143 0	34
10	20460 X	18453	-0-	-2007	-0-	476 1	17530 3	280 4	167 9	Y	152	148 0	38
*11	19800 X	16324	-0-	-3476	-0-	417 1	15365 3	267 4	275 9	Y	250	218 0	70
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042													
06	7650 X	6305	-0-	-1345	-0-	6305 2			N	-0-			-0-
07	8928 X	5562	-0-	-3366	-0-	5562 2			N	-0-			-0-
08	8928 X	4939	-0-	-3989	-0-	4939 2			N	-0-			-0-
09	8640 X	4255	-0-	-4385	-0-	4255 2			N	-0-			-0-
10	6510 X	4287	-0-	-2223	-0-	4287 2			N	-0-			-0-
*11	6300 X	2775	-0-	-3525	-0-	2775 2			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547													
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3			N	-0-			-0-
07	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	1250 3			N	-0-			-0-
08	1364 N	817	-0-	-547	-0-	817 3			N	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			N	-0-			-0-
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	883 3			N	-0-			-0-
*11	780 N	670	-0-	-110	-0-	670 3			N	-0-			-0-

(GWN415)

01/16/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2018 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	127 1	4022 3	79 4	180 9	Y	164	138 0				26
*01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	421 1	11090 3	228 4	146 9	Y	133	132 0				27
*02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	114 1	3017 3	59 4	122 9	Y	111	104 0				34
*03	4402 X	2694	-0-	-1708	-0-	101 1	2435 3	46 4	112 9	Y	102	96 0				40
*04	5280 X	2119	-0-	-3161	-0-	72 1	1929 3	35 4	83 9	Y	75	94 0				21
*05	5456 X	2172	-0-	-3284	-0-	89 1	1988 3	41 4	54 9	Y	49	50 0				20
*06	5280 X	2449	-0-	-2831	-0-	95 1	2210 3	50 4	94 9	Y	85	55 0				50
*07	3658 X	2543	-0-	-1115	-0-	99 1	2289 3	48 4	107 9	Y	97	108 0				39
08	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	59 1	2271 3	36 4	110 9	Y	100	119 0				20
*09	2400 X	2142	-0-	-258	-0-	51 1	1958 3	37 4	96 9	Y	87	86 0				21
10	2542 X	2100	-0-	-442	-0-	52 1	1916 3	31 4	101 9	Y	92	90 0				23
*11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	62 1	2276 3	40 4	90 9	Y	82	82 0				23
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353																
06	2100 N	1782	-0-	-318	-0-	104 1	1547 3	131 9		Y	119	117 0				12
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	131 1	2138 3	178 9		Y	162	149 0				25
08	2573 X	2539	-0-	-34	-0-	219 1	2078 3	242 9		Y	220	215 0				30
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	217 1	2152 3	190 9		Y	173	189 0				14
*10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	242 1	2145 3	158 9		Y	144	137 0				21
*11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	269 1	2484 3	155 9		Y	141	150 0				12
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926																
06	2850 X	1734	-0-	-1116	-0-	1734 2				N	-0-					-0-
07	2945 X	1705	-0-	-1240	-0-	1705 2				N	-0-					-0-
08	2945 X	1866	-0-	-1079	-0-	1866 2				N	-0-					-0-
09	2070 X	1760	-0-	-310	-0-	1760 2				N	-0-					-0-
10	1860 X	1776	-0-	-84	-0-	1776 2				N	-0-					-0-
*11	1800 X	1476	-0-	-324	-0-	1476 2				N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826																
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3				Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2121	3	Y	109	109	0	11
07	3410 X	2377	-0-	-1033	-0-	120	9	2098	3	Y	137	127	0	21
08	3658 X	2350	-0-	-1308	-0-	151	9	1983	3	Y	144	146	0	19
09	3540 X	2245	-0-	-1295	-0-	209	1	1887	3	Y	152	159	0	12
*10	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	158	9	1933	3	Y	200	183	0	29
*11	2370 X	2133	-0-	-237	-0-	191	1	1740	3	Y	185	198	0	16
						167	9							
						218	1							
						220	9							
						189	1							
						204	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF. 11300 - 17334														
*12	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	3	Y	155	130	0	25
*01	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	160	4	171	9					
*02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	261	1	6888	3	Y	174	163	0	36
*03	8773 X	4545	-0-	-4228	-0-	142	4	191	9					
*04	8490 X	3562	-0-	-4928	-0-	220	1	5840	3	Y	147	138	0	45
*05	8773 X	5186	-0-	-3587	-0-	114	4	162	9					
*06	7230 X	4396	-0-	-2834	-0-	173	1	4169	3	Y	113	114	0	44
*07	7006 X	4363	-0-	-2643	-0-	79	4	124	9					
08	5177 X	4087	-0-	-1090	-0-	122	1	3280	3	Y	92	110	0	26
*09	5010 X	3679	-0-	-1331	-0-	59	4	101	9					
10	5177 X	3607	-0-	-1570	-0-	212	1	4721	3	Y	142	110	0	58
*11	4410 X	3640	-0-	-770	-0-	97	4	156	9					
						172	1	3989	3	Y	133	113	0	78
						89	4	146	9					
						172	1	3982	3	Y	114	146	0	46
						84	4	125	9					
						98	1	3790	3	Y	127	148	0	25
						59	4	140	9					
						89	1	3393	3	Y	121	117	0	29
						64	4	133	9					
						89	1	3280	3	Y	169	156	0	42
						52	4	186	9					
						92	1	3387	3	Y	93	109	0	26
						59	4	102	9					
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 12730 - 19530														
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
07	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-			-0-
08	8308 X	6455	-0-	-1853	-0-	6455	2			N	-0-			-0-
09	8040 X	5465	-0-	-2575	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
10	10695 X	5011	-0-	-5684	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
11	10350 X	4422	-0-	-5928	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10790 - 16025														
06	21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	928	1	18407	3	Y	1308	1464	0	210
*07	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	498	4	1439	9					
08	15190 X	13637	-0-	-1553	-0-	720	1	14689	3	Y	1076	842	0	385
09	14700 X	11381	-0-	-3319	-0-	430	4	1184	9					
*10	15190 X	10349	-0-	-4841	-0-	620	1	11736	3	Y	874	821	0	419
*11	14700 X	8304	-0-	-6396	-0-	320	4	961	9					
						541	1	9875	3	Y	658	798	0	246
						241	4	724	9					
						501	1	9086	3	Y	485	428	0	278
						228	4	534	9					
						406	1	7300	3	Y	366	348	0	267
						195	4	403	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3870 X	3731	-0-	-139	-0-	216 1	3215 3	Y			273	260 0			28
07	3999 X	3693	-0-	-306	-0-	300 9	3194 3	Y			275	260 0			43
08	4991 X	3023	-0-	-1968	-0-	268 1	2546 3	Y			190	207 0			26
09	4830 X	2830	-0-	-2000	-0-	209 9	2257 3	Y			314	315 0			25
*10	3844 X	2828	-0-	-1016	-0-	228 1	2322 3	Y			222	215 0			32
11	3720 X	3187	-0-	-533	-0-	345 9	2635 3	Y			242	253 0			21
						262 1									
						244 9									
						286 1									
						266 9									
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310															
06	2760 X	1875	-0-	-885	-0-	102 1	1545 3	Y			169	177 0	7 1		27
*07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	42 4	186 9								
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	130 1	1943 3	Y			205	151 0	8 1		73
09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	57 4	226 9								
*10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	191 1	2040 3	Y			218	183 0	4 1		104
*11	2460 X	2336	-0-	-124	-0-	56 4	240 9								
						113 1	2064 3	Y			204	224 0	8 1		76
						50 4	224 9								
						117 1	2128 3	Y			208	157 0	8 1		119
						53 4	145 5								
						132 1	1932 3	Y			175	154 0	12 1		128
						52 4	27 5								
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151															
06	3930 X	3543	-0-	-387	-0-	214 1	3183 3	Y			133	127 0			14
07	4061 X	3567	-0-	-494	-0-	146 9									
08	4061 X	2916	-0-	-1145	-0-	197 1	3218 3	Y			138	131 0			21
09	3930 X	1651	-0-	-2279	-0-	152 9									
*10	3658 X	2281	-0-	-1377	-0-	270 1	2562 3	Y			76	87 0			10
11	3540 X	2528	-0-	-1012	-0-	84 9									
						149 1	1478 3	Y			22	30 0			2
						24 9									
						222 1	1974 3	Y			77	68 0			11
						85 9									
						235 1	2164 3	Y			117	118 0			10
						129 9									
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665															
06	7410 X	6470	-0-	-940	-0-	379 1	5725 3	Y			192	201 0	8 1		31
*07	7657 X	5615	-0-	-2042	-0-	155 4	211 9								
08	6448 X	5779	-0-	-669	-0-	331 1	4952 3	Y			170	131 0	9 1		61
09	6450 X	5899	-0-	-551	-0-	145 4	187 9								
*10	6696 X	6224	-0-	-472	-0-	466 1	4984 3	Y			175	149 0	3 1		84
*11	6480 X	5420	-0-	-1060	-0-	136 4	193 9								
						288 1	5265 3	Y			198	201 0	7 1		74
						128 4	218 9								
						546 1	5220 3	Y			208	155 0	7 1		120
						131 4	98 5								
						389 1	4721 3	Y			167	152 0	12 1		123
						126 4	184 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7350 X	6130	-0-	-1220	-0-	352 1	5320 3	144 4	314 9	N	285	303 0	12 1			46
*07	7595 X	4919	-0-	-2676	-0-	284 1	4258 3	125 4	252 9	N	229	180 0	13 1			82
08	6789 X	3916	-0-	-2873	-0-	311 1	3328 3	91 4	186 9	N	169	166 0	4 1			81
09	6570 X	4844	-0-	-1726	-0-	232 1	4244 3	104 4	264 9	N	240	225 0	6 1			90
*10	6789 X	3227	-0-	-3562	-0-	147 1	2670 3	67 4	182 5	N	146	143 0	9 1			84
*11	6120 X	6013	-0-	-107	-0-	369 1	5098 3	137 4	51 5	N	325	163 0	9 1			237
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697																
*12	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	30 1	944 3	19 4	25 9	Y	23	20 0				4
*01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	85 1	2242 3	46 4	6 9	Y	5	8 0				1
*02	364 X	128	-0-	-236	-0-	5 1	121 3	2 4		Y	-0-	1 0				-0-
*03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	99 1	2664 3	48 4	52 9	Y	47	34 0				13
*05	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	355 1	7886 3	163 4	333 9	Y	303	193 0				123
*06	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	306 1	7097 3	159 4	56 9	Y	51	144 0				30
*07	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	348 1	8058 3	169 4	86 9	Y	78	77 0				31
08	8742 X	3035	-0-	-5707	-0-	74 1	2876 3	45 4	40 9	Y	36	60 0				7
*09	8460 X	7763	-0-	-697	-0-	191 1	7320 3	138 4	114 9	Y	104	86 0				25
10	8742 X	8395	-0-	-347	-0-	216 1	7961 3	127 4	91 9	Y	83	87 0				21
*11	8370 X	8311	-0-	-59	-0-	213 1	7856 3	137 4	105 9	Y	95	89 0				27
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196																
06	10710 X	9484	-0-	-1226	-0-	550 1	8305 3	225 4	404 9	N	367	378 0	13 1			59
*07	11935 X	8474	-0-	-3461	-0-	494 1	7404 3	217 4	359 9	N	326	252 0	16 1			117
08	11935 X	8987	-0-	-2948	-0-	669 1	7663 3	209 4	47 5	N	363	300 0	6 1			174
09	11550 X	9074	-0-	-2476	-0-	440 1	8038 3	196 4	400 9	N	364	388 0	14 1			136
*10	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	453 1	8217 3	206 4	561 5	N	410	297 0	14 1			235
*11	9480 X	8524	-0-	-956	-0-	503 1	7345 3	197 4	102 5	N	343	303 0	25 1			250

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3023	-0-	-967	-0-	177	1	2375	3	Y	428	423 1	213
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	471	9	3022	3	Y	397	327 1	283
08	3751 X	3013	-0-	-738	-0-	299	1	2345	3	Y	412	466 1	229
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	437	9	2809	3	Y	418	377 1	270
10	3751 X	3296	-0-	-455	-0-	215	1	2593	3	Y	508	518 1	260
11	3630 X	3118	-0-	-512	-0-	453	9	2504	3	Y	362	304 1	318
						140	1						
						460	9						
						144	1						
						559	9						
						216	1						
						398	9						
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824													
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	129	124 0	13
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	142	9	2391	3	Y	124	118 0	19
08	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	146	1	2013	3	Y	95	101 0	13
09	2430 X	2318	-0-	-112	-0-	136	9	1994	3	Y	112	116 0	9
*10	2511 N	2241	-0-	-270	-0-	212	1	1912	3	Y	104	98 0	15
11	2250 N	1747	-0-	-503	-0-	105	9	1486	3	Y	91	98 0	8
						201	1						
						123	9						
						215	1						
						114	9						
						161	1						
						100	9						
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 13131 - 17372													
06	2100 X	1688	-0-	-412	-0-	1688	2			N	-0-		48
07	2449 X	1747	-0-	-702	-0-	1747	2			N	-0-		48
08	2449 X	2000	-0-	-449	-0-	2000	2			N	-0-		48
09	2370 X	2101	-0-	-269	-0-	2101	2			N	-0-		48
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-		48
11	1950 X	1775	-0-	-175	-0-	1764	2	11 9		N	10		58
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210													
06	12930 X	10612	-0-	-2318	-0-	545	1	9759	3	Y	280	222 1	155
07	13361 X	10905	-0-	-2456	-0-	308	9	10059	3	Y	256	263 1	148
08	12555 X	9869	-0-	-2686	-0-	564	1	9125	3	Y	218	214 1	152
09	11700 X	9357	-0-	-2343	-0-	282	9	8654	3	Y	194	236 1	110
10	12090 X	10101	-0-	-1989	-0-	504	1	9367	3	Y	161	183 1	88
11	10620 X	9487	-0-	-1133	-0-	240	9	8761	3	Y	178	192 1	74
						490	1						
						213	9						
						557	1						
						177	9						
						530	1						
						196	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	13980 X	13943	-0-	-37	-0-	719 1	12871 3	Y	321	245 1				177
07	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	353 9								
08	15283 X	14226	-0-	-1057	-0-	814 1	14519 3	Y	251	283 1				145
09	14790 X	14209	-0-	-581	-0-	276 9								
10	15624 X	14950	-0-	-674	-0-	732 1	13242 3	Y	229	214 1				160
11	15120 X	14227	-0-	-893	-0-	252 9								
						749 1	13217 3	Y	221	256 1				125
						243 9								
						819 1	13765 3	Y	333	277 1				181
						366 9								
						789 1	13054 3	Y	349	385 1				145
						384 9								
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174														
06	8730 X	262	-0-	-8468	-0-	20 1	203 3	Y	31	50 0	5 1			5
*07	9021 X	114	-0-	-8907	-0-	5 4	34 9							
08	9021 X	179	-0-	-8842	-0-	8 1	83 3	Y	19	16 0	1 1			7
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-	2 4	21 9							
*10	558 X	79	-0-	-479	-0-	16 1	143 3	Y	13	14 0				6
11	270 X	20	-0-	-250	-0-	4 4	2 5							
								Y	-0-	6 0				-0-
						5 1	62 3	Y	5	2 0				3
						2 4	4 5							
						1 1	15 3	Y	4	4 0				3
						4 9								
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628														
06	6300 X	4604	-0-	-1696	-0-	336 1	3382 3	Y	723	774 0	32 1			116
*07	8835 X	3267	-0-	-5568	-0-	91 4	795 9							
08	8835 X	2967	-0-	-5868	-0-	244 1	2447 3	Y	458	377 0	33 1			164
09	8550 X	1979	-0-	-6571	-0-	72 4	504 9							
*10	5115 X	3170	-0-	-1945	-0-	213 1	2066 3	Y	525	429 0	8 1			252
*11	4590 X	2281	-0-	-2309	-0-	56 4	54 5							
						135 1	1483 3	Y	295	417 0	20 1			110
						36 4	325 9							
						196 1	2254 3	Y	463	297 0	11 1			265
						57 4	154 5							
						166 1	1673 3	Y	340	329 0	28 1			248
						45 4	23 5							
BELLWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572														
06	11670 X	10289	-0-	-1381	-0-	461 1	9135 3	Y	405	423 0	16 1			65
*07	11470 X	10577	-0-	-893	-0-	247 4	446 9							
08	11098 X	10469	-0-	-629	-0-	460 1	9381 3	Y	419	316 0	18 1			150
09	10740 X	9953	-0-	-787	-0-	275 4	461 9							
*10	11098 X	10161	-0-	-937	-0-	490 1	9271 3	Y	414	358 0	7 1			199
*11	10290 X	9479	-0-	-811	-0-	253 4	455 9							
						483 1	8818 3	Y	397	432 0	16 1			148
						215 4	437 9							
						496 1	8987 3	Y	412	309 0	15 1			236
						225 4	453 9							
						466 1	8379 3	Y	373	312 0	25 1			272
						224 4	410 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																		
BELLWOS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10590 X	8878	-0-	-1712	-0-			396	1	7845	3	Y	386	399	0	14	1	62
								212	4	425	9							
*07	10354 X	9462	-0-	-892	-0-			411	1	8376	3	Y	391	296	0	17	1	140
								245	4	430	9							
08	9827 X	9414	-0-	-413	-0-			440	1	8318	3	Y	390	336	0	7	1	187
								227	4	429	9							
09	9390 X	8898	-0-	-492	-0-			430	1	7855	3	Y	383	412	0	15	1	143
								192	4	421	9							
*10	9548 X	9072	-0-	-476	-0-			440	1	7981	3	Y	410	304	0	14	1	235
								200	4	451	9							
*11	9150 X	8182	-0-	-968	-0-			400	1	7196	3	Y	357	307	0	25	1	260
								193	4	393	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602																		
*12	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-			848	1	26867	3	Y	484	444	0			77
								527	4	532	9							
*01	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-			674	1	17782	3	Y	330	339	0			68
								366	4	363	9							
*02	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-			477	1	12679	3	Y	248	240	0			76
								247	4	273	9							
*03	26939 X	13333	-0-	-13606	-0-			508	1	12231	3	Y	329	276	0			129
								232	4	362	9							
*04	26070 X	9789	-0-	-16281	-0-			334	1	8988	3	Y	277	328	0			78
								162	4	305	9							
*05	26939 X	14971	-0-	-11968	-0-			614	1	13650	3	Y	386	307	0			157
								282	4	425	9							
*06	18570 X	13148	-0-	-5422	-0-			517	1	11968	3	Y	359	305	0			211
								268	4	395	9							
*07	15128 X	12039	-0-	-3089	-0-			474	1	10986	3	Y	317	401	0			127
								230	4	349	9							
08	14973 X	12336	-0-	-2637	-0-			295	1	11440	3	Y	384	435	0			76
								179	4	422	9							
*09	14490 X	10624	-0-	-3866	-0-			257	1	9865	3	Y	287	294	0			69
								186	4	316	9							
10	14973 X	11908	-0-	-3065	-0-			300	1	11055	3	Y	342	325	0			86
								177	4	376	9							
*11	13140 X	11368	-0-	-1772	-0-			286	1	10526	3	Y	339	330	0			95
								183	4	373	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	5890 X	2523	-0-	-3367	-0-	71 1	2265 3	Y	130	127	0		21	
						44 4	143 9							
*01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	107 1	2834 3	Y	159	147	0		33	
						58 4	175 9							
*02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	91 1	2413 3	Y	168	150	0		51	
						47 4	185 9							
*03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	175 1	4218 3	Y	147	141	0		57	
						80 4	162 9							
*04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	151 1	4068 3	Y	131	151	0		37	
						73 4	144 9							
*05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	225 1	5011 3	Y	160	132	0		65	
						103 4	176 9							
*06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	210 1	4852 3	Y	128	118	0		75	
						109 4	141 9							
*07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	247 1	5714 3	Y	142	160	0		57	
						120 4	156 9							
08	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	144 1	5585 3	Y	166	190	0		33	
						87 4	183 9							
*09	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	134 1	5149 3	Y	132	133	0		32	
						97 4	145 9							
10	6231 X	5805	-0-	-426	-0-	147 1	5406 3	Y	150	144	0		38	
						87 4	165 9							
*11	6030 X	5172	-0-	-858	-0-	130 1	4799 3	Y	145	142	0		41	
						83 4	160 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
*12	2015 X	1901	-0-	-114	-0-	49 1	1544 3	Y	253	242	0		40	
						30 4	278 9							
*01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	51 1	1338 3	Y	170	175	0		35	
						28 4	187 9							
*02	1820 X	980	-0-	-840	-0-	32 1	846 3	Y	78	89	0		24	
						16 4	86 9							
*03	2015 X	79	-0-	-1936	-0-	2 1	59 3	Y	15	33	0		6	
						1 4	17 9							
*04	1560 N	39	-0-	-1521	-0-	1 1	24 3	Y	13	15	0		4	
						14 9								
*05	1085 N	84	-0-	-1001	-0-	3 1	69 3	Y	10	10	0		4	
						1 4	11 9							
*06	90 N	11	-0-	-79	-0-	7 3	4 9	Y	4	6	0		2	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	2	0		-0-	
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3		Y	-0-				-0-	
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 3	4 9	Y	4	3	0		1	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	1	0		-0-	
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	21 1	679 3	Y	38	38 0			6
						13 4	42 9						
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9 1	229 3	Y	37	35 0			8
						5 4	41 9						
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	19 1	505 3	Y	22	23 0			7
						10 4	24 9						
*03	744 N	308	-0-	-436	-0-	12 1	290 3	Y	-0-	7 0			-0-
						6 4							
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	275 3	Y	1	1 0			-0-
						5 4	1 9						
*05	620 N	230	-0-	-390	-0-	10 1	214 3	Y	2	1 0			1
						4 4	2 9						
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	330 3	Y	28	12 0			17
						7 4	31 9						
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	17 0			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	5	4 0			1
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	1	2 0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 3	25 9	Y	23	17 0			6
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234													
*12	5797 X	3853	-0-	-1944	-0-	95 1	3014 3	Y	623	573 0			99
						59 4	685 9						
*01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	99 0			-0-
*02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			Y	-0-				-0-
*03	3844 X	1260	-0-	-2584	-0-	45 1	1096 3	Y	89	54 0			35
						21 4	98 9						
*04	3720 X	2616	-0-	-1104	-0-	82 1	2196 3	Y	271	230 0			76
						40 4	298 9						
*05	3844 X	1739	-0-	-2105	-0-	73 1	1622 3	Y	9	81 0			4
						34 4	10 9						
*06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	65 1	1504 3	Y	-0-	4 0			-0-
						34 4							
07	2697 X	710	-0-	-1987	-0-	29 1	667 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
08	2697 X	1523	-0-	-1174	-0-	38 1	1462 3	Y	-0-				-0-
						23 4							
*09	2610 X	1425	-0-	-1185	-0-	35 1	1352 3	Y	12	9 0			3
						25 4	13 9						
10	1736 X	1157	-0-	-579	-0-	30 1	1101 3	Y	7	8 0			2
						18 4	8 9						
*11	1590 X	1480	-0-	-110	-0-	37 1	1363 3	Y	51	39 0			14
						24 4	56 9						
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387													
06	14370 X	12192	-0-	-2178	-0-	545 1	10798 3	Y	506	531 0	21 1		81
						292 4	557 9						
*07	14167 X	11990	-0-	-2177	-0-	521 1	10623 3	Y	486	370 0	23 1		174
						311 4	535 9						
08	13578 X	12335	-0-	-1243	-0-	577 1	10910 3	Y	500	426 0	8 1		240
						298 4	550 9						
09	12660 X	11468	-0-	-1192	-0-	556 1	10158 3	Y	460	509 0	19 1		172
						248 4	506 9						
*10	13082 X	11495	-0-	-1587	-0-	560 1	10162 3	Y	471	356 0	17 1		270
						255 4	518 9						
*11	12180 X	10442	-0-	-1738	-0-	513 1	9231 3	Y	410	353 0	28 1		299
						247 4	451 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	11100 X	8783	-0-	-2317	-0-	391 1	7746 3	Y	397	413 0	15 1	64		
						209 4	437 9							
*07	10881 X	9387	-0-	-1494	-0-	405 1	8258 3	Y	438	327 0	18 1	157		
						242 4	482 9							
08	9269 X	9268	-0-	-1	-0-	430 1	8141 3	Y	432	374 0	8 1	207		
						222 4	475 9							
09	8970 X	8658	-0-	-312	-0-	417 1	7620 3	Y	395	438 0	16 1	148		
						186 4	435 9							
*10	9393 X	8484	-0-	-909	-0-	411 1	7448 3	Y	398	303 0	15 1	228		
						187 4	438 9							
*11	9090 X	7997	-0-	-1093	-0-	390 1	7022 3	Y	361	302 0	24 1	263		
						188 4	397 9							
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
06	3210 X	2662	-0-	-548	-0-	153 1	2268 3	Y	219	208 0		22		
						241 9								
07	2821 X	2635	-0-	-186	-0-	139 1	2269 3	Y	206	196 0		32		
						227 9								
08	3751 X	2782	-0-	-969	-0-	243 1	2310 3	Y	208	212 0		28		
						229 9								
09	3630 X	2635	-0-	-995	-0-	220 1	2183 3	Y	211	222 0		17		
						232 9								
*10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	291 1	2583 3	Y	194	183 0		28		
						213 9								
*11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	320 1	2950 3	Y	192	203 0		17		
						211 9								
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772														
06	5550 X	4027	-0-	-1523	-0-	239 1	3556 3	Y	211	203 0		22		
						232 9								
07	4650 X	4051	-0-	-599	-0-	220 1	3598 3	Y	212	201 0		33		
						233 9								
08	5766 X	4094	-0-	-1672	-0-	366 1	3478 3	Y	227	229 0		31		
						250 9								
09	5580 X	3938	-0-	-1642	-0-	340 1	3366 3	Y	211	225 0		17		
						232 9								
*10	4247 X	4053	-0-	-194	-0-	386 1	3429 3	Y	216	202 0		31		
						238 9								
11	4020 X	3709	-0-	-311	-0-	341 1	3144 3	Y	204	217 0		18		
						224 9								
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440														
06	2760 X	2380	-0-	-380	-0-	140 1	2078 3	Y	147	141 0		15		
						162 9								
07	2852 X	2400	-0-	-452	-0-	128 1	2095 3	Y	161	151 0		25		
						177 9								
08	3348 X	2479	-0-	-869	-0-	219 1	2080 3	Y	164	167 0		22		
						180 9								
09	3240 X	2348	-0-	-892	-0-	200 1	1977 3	Y	155	165 0		12		
						171 9								
*10	2511 X	2393	-0-	-118	-0-	225 1	1996 3	Y	156	145 0		23		
						172 9								
11	2400 X	2219	-0-	-181	-0-	201 1	1853 3	Y	150	160 0		13		
						165 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: LA SALLE					
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H						RRCID -> 268963	COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL	DEPTH	9184	PERF.	9552	- 14015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3078	-0-		78	78	181 1	208 9	2689	3	Y	189	179	0			19
07	3084 N	3006	-0-		-78	-0-	162 1	199 9	2645	3	Y	181	172	0			28
08	3069 X	2977	-0-		-92	-0-	268 1	164 9	2545	3	Y	149	157	0			20
09	2970 X	2524	-0-		-446	-0-	219 1	139 9	2166	3	Y	126	136	0			10
*10	3069 X	2908	-0-		-161	-0-	274 1	197 9	2437	3	Y	179	163	0			26
11	2970 X	2140	-0-		-830	-0-	197 1	124 9	1819	3	Y	113	129	0			10
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #: G 5H	RRCID -> 269092	COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL	DEPTH	11363	PERF.	11316	- 15675		
*12	3436 X	3436	-0-		-0-	-0-	97 1	60 4	3070 3	209 9	Y	190	172	0			30
*01	6472 X	6472	-0-		-0-	-0-	215 1	117 4	5658 3	482 9	Y	438	378	0			90
*02	4757 X	4757	-0-		-0-	-0-	156 1	81 4	4135 3	385 9	Y	350	333	0			107
*03	3441 X	3265	-0-		-176	-0-	117 1	54 4	2821 3	273 9	Y	248	258	0			97
*04	6270 X	3030	-0-		-3240	-0-	100 1	48 4	2681 3	201 9	Y	183	229	0			51
*05	6479 X	3259	-0-		-3220	-0-	127 1	58 4	2821 3	253 9	Y	230	188	0			93
*06	6270 X	-0-	-0-		-6270	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
*07	5270 X	8	-0-		-5262	-0-	1 3		7 9		Y	6	4	0			-0-
08	5386 X	5386	-0-		-0-	-0-	112 1	68 4	4348 3	858 9	Y	780	627	0			155
*09	3875 X	3875	-0-		-0-	-0-	82 1	59 4	3134 3	600 9	Y	545	569	0			131
10	5227 X	5227	-0-		-0-	-0-	112 1	66 4	4139 3	910 9	Y	827	751	0			207
*11	5220 X	4285	-0-		-935	-0-	90 1	58 4	3332 3	805 9	Y	732	734	0			205
SOUTH TEXAS SYNDICATE						WELL #: G 2H	RRCID -> 269096	COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL	DEPTH	11035	PERF.	11410	- 16042		
*12	12201 X	12201	-0-		-0-	-0-	333 1	207 4	10554 3	1107 9	Y	1006	846	0			160
*01	5887 X	5887	-0-		-0-	-0-	190 1	103 4	4998 3	596 9	Y	542	590	0			112
*02	5720 X	5720	-0-		-0-	-0-	181 1	93 4	4799 3	647 9	Y	588	520	0			180
*03	8432 X	5495	-0-		-2937	-0-	191 1	87 4	4594 3	623 9	Y	566	525	0			221
*04	8160 X	4629	-0-		-3531	-0-	145 1	70 4	3896 3	518 9	Y	471	560	0			132
*05	8432 X	5414	-0-		-3018	-0-	205 1	94 4	4557 3	558 9	Y	507	433	0			206
*06	6120 X	3303	-0-		-2817	-0-	120 1	62 4	2767 3	354 9	Y	322	339	0			189
*07	6324 X	59	-0-		-6265	-0-	1 1	1 4	28 3	29 9	Y	26	205	0			10
08	5487 X	-0-	-0-		-5487	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	5250 X	-0-	-0-		-5250	-0-					Y	-0-					-0-
10	5425 X	-0-	-0-		-5425	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3300 X	2599	-0-		-701	-0-	55 1	35 4	2011 3	498 9	Y	453	326	0			127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-		318 1	10085 3	198 4	355 9	Y	323	272 0		51
*01	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-		440 1	11600 3	239 4	448 9	Y	407	374 0		84
*02	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-		289 1	7681 3	150 4	276 9	Y	251	258 0		77
*03	10881 X	8123	-0-	-2758	-0-		308 1	7410 3	141 4	264 9	Y	240	223 0		94
*04	10530 X	4611	-0-	-5919	-0-		157 1	4232 3	76 4	146 9	Y	133	190 0		37
*05	10881 X	4863	-0-	-6018	-0-		199 1	4415 3	91 4	158 9	Y	144	123 0		58
*06	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-						Y	-0-	58 0		-0-
07	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-						Y	-0-			-0-
08	8122 X	3425	-0-	-4697	-0-		77 1	3003 3	47 4	298 9	Y	271	217 0		54
*09	4710 X	4275	-0-	-435	-0-		98 1	3774 3	71 4	332 9	Y	302	283 0		73
10	4867 X	3945	-0-	-922	-0-		95 1	3493 3	56 4	301 9	Y	274	278 0		69
*11	3300 X	3276	-0-	-24	-0-		78 1	2888 3	50 4	260 9	Y	236	239 0		66

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397															
06	3870 X	3778	-0-	-92	-0-		227 1	3373 3	178 9		Y	162	154 0		17
07	3999 X	3855	-0-	-144	-0-		212 1	3458 3	185 9		Y	168	159 0		26
08	5115 X	3904	-0-	-1211	-0-		354 1	3363 3	187 9		Y	170	173 0		23
09	4950 X	3637	-0-	-1313	-0-		318 1	3146 3	173 9		Y	157	168 0		12
*10	3906 X	3605	-0-	-301	-0-		347 1	3085 3	173 9		Y	157	146 0		23
11	3780 X	2849	-0-	-931	-0-		264 1	2436 3	149 9		Y	135	146 0		12

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195															
06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-		415 1	8229 3	222 4	763 9	Y	694	784 0	38 1	111
*07	8370 X	7611	-0-	-759	-0-		318 1	6479 3	190 4	624 9	Y	567	444 0	31 1	203
08	8370 X	6048	-0-	-2322	-0-		271 1	5123 3	140 4	514 9	Y	467	436 0	10 1	224
09	8100 X	4803	-0-	-3297	-0-		224 1	4083 3	100 4	396 9	Y	360	431 0	18 1	135
*10	8370 X	4288	-0-	-4082	-0-		204 1	3696 3	93 4	295 9	Y	268	236 0	13 1	154
*11	8100 X	2719	-0-	-5381	-0-		131 1	2348 3	63 4	177 9	Y	161	181 0	16 1	118

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H										RRCID -> 269294				COMPL. DATE 06/24/2012				TOTAL DEPTH 10997				PERF.11455 - 17875							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
*12	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	-0-		269	1	8511	3	Y	668	687	0					106									
								167	4	735	9																		
*01	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	6787	3	Y	568	557	0					117									
								140	4	625	9																		
*02	8232 X	6368	-0-	-1864	-0-	-0-		208	1	5521	3	Y	483	452	0					148									
								108	4	531	9																		
*03	9114 X	6522	-0-	-2592	-0-	-0-		235	1	5659	3	Y	474	437	0					185									
								107	4	521	9																		
*04	8820 X	5714	-0-	-3106	-0-	-0-		185	1	4975	3	Y	422	489	0					118									
								90	4	464	9																		
*05	9114 X	3764	-0-	-5350	-0-	-0-		147	1	3268	3	Y	256	270	0					104									
								67	4	282	9																		
*06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-	-0-						Y	-0-	104	0					-0-									
07	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	-0-						Y	-0-							-0-									
08	6510 X	2569	-0-	-3941	-0-	-0-		64	1	2466	3	Y	-0-							-0-									
								39	4																				
*09	5700 X	2886	-0-	-2814	-0-	-0-		70	1	2686	3	Y	72	55	0					17									
								51	4	79	9																		
10	3751 X	2817	-0-	-934	-0-	-0-		63	1	2319	3	Y	362	288	0					91									
								37	4	398	9																		
*11	2490 X	1955	-0-	-535	-0-	-0-		43	1	1579	3	Y	278	291	0					78									
								27	4	306	9																		

CRISP RANCH										WELL #: G 1H				RRCID -> 269464				COMPL. DATE 10/02/2012				TOTAL DEPTH 9515				PERF. 9806 - 16866			
06	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	-0-		594	1	8817	3	Y	1119	1046	0					114									
								1231	9																				
07	10509 X	9871	-0-	-638	-0-	-0-		497	1	8125	3	Y	1135	1073	0					176									
								1249	9																				
08	12865 X	9403	-0-	-3462	-0-	-0-		782	1	7423	3	Y	1089	1118	0					147									
								1198	9																				
09	12450 X	10116	-0-	-2334	-0-	-0-		796	1	7879	3	Y	1310	1354	0					103									
								1441	9																				
*10	11005 X	10319	-0-	-686	-0-	-0-		898	1	7977	3	Y	1313	1226	0					190									
								1444	9																				
11	10650 X	9485	-0-	-1165	-0-	-0-		774	1	7132	3	Y	1435	1500	0					125									
								1579	9																				

ZAPP										WELL #: A 1H				RRCID -> 270259				COMPL. DATE 02/28/2013				TOTAL DEPTH 9210				PERF. 9620 - 14640			
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1658	3	Y	217	211	1					108									
								239	9																				
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	1688	3	Y	222	172	1					158									
								244	9																				
08	2294 N	1078	-0-	-1216	-0-	-0-		75	1	824	3	Y	163	230	1					91									
								179	9																				
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1758	3	Y	231	172	1					150									
								254	9																				
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	2085	3	Y	297	295	1					152									
								327	9																				
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1375	3	Y	89	163	1					78									
								98	9																				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	160 1	2382 3	Y	133	127 0				14
07	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	146 9	2192 3	Y	180	166 0				28
08	4247 X	2539	-0-	-1708	-0-	134 1	2221 3	Y	76	94 0				10
09	4110 X	2157	-0-	-1953	-0-	198 9	1881 3	Y	78	82 0				6
*10	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	234 1	2061 3	Y	97	89 0				14
11	2700 X	2125	-0-	-575	-0-	84 9	1844 3	Y	74	82 0				6
						190 1								
						86 9								
						232 1								
						107 9								
						200 1								
						81 9								
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
06	3540 X	2634	-0-	-906	-0-	156 1	2089 3	Y	354	375 1				176
07	2697 X	2465	-0-	-232	-0-	389 9	1920 3	Y	323	269 1				230
08	2697 X	2104	-0-	-593	-0-	190 1	1529 3	Y	395	405 1				220
09	2610 X	2414	-0-	-196	-0-	355 9	1920 3	Y	362	348 1				234
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	140 1	2354 3	Y	300	380 1				154
11	2640 X	2386	-0-	-254	-0-	435 9	1993 3	Y	201	178 1				177
						96 1								
						398 9								
						131 1								
						330 9								
						172 1								
						221 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
*12	6355 X	7	-0-	-6348	-0-	7 3		Y	-0-	200 0				-0-
*01	868 X	3	-0-	-865	-0-	3 3		Y	-0-					-0-
*02	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	233 1	6194 3	Y	1118	776 0				342
						121 4	1230 9							
*03	8432 X	3383	-0-	-5049	-0-	115 1	2772 3	Y	403	588 0				157
						53 4	443 9							
*04	8160 X	4916	-0-	-3244	-0-	149 1	4010 3	Y	623	606 0				174
						72 4	685 9							
*05	8556 X	6790	-0-	-1766	-0-	247 1	5481 3	Y	863	687 0				350
						113 4	949 9							
*06	8280 X	5299	-0-	-2981	-0-	187 1	4331 3	Y	622	607 0				365
						97 4	684 9							
*07	8556 X	5156	-0-	-3400	-0-	182 1	4215 3	Y	610	730 0				245
						88 4	671 9							
08	6789 X	4102	-0-	-2687	-0-	87 1	3369 3	Y	539	677 0				107
						53 4	593 9							
*09	6570 X	1820	-0-	-4750	-0-	39 1	1498 3	Y	232	283 0				56
						28 4	255 9							
10	6789 X	5299	-0-	-1490	-0-	117 1	4320 3	Y	721	596 0				181
						69 4	793 9							
*11	5310 X	4594	-0-	-716	-0-	103 1	3792 3	Y	575	595 0				161
						66 4	633 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	176 74 9	1	2614	3	Y	67	65 0		7
07	3441 X	2934	-0-	-507	-0-	164 86 9	1	2684	3	Y	78	73 0		12
08	4712 X	2252	-0-	-2460	-0-	210 50 9	1	1992	3	Y	45	51 0		6
09	4560 X	2309	-0-	-2251	-0-	207 55 9	1	2047	3	Y	50	52 0		4
*10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	305 107 9	1	2704	3	Y	97	87 0		14
11	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	265 90 9	1	2444	3	Y	82	89 0		7
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	160 288 9	1	2146	3	Y	262	241 1		130
07	1674 N	640	-0-	-1034	-0-	51 75 9	1	514	3	Y	68	150 1		48
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	135 270 9	1	1473	3	Y	245	157 1		136
09	2040 N	1844	-0-	-196	-0-	79 188 9	1	1577	3	Y	171	197 1		110
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	89 256 9	1	1599	3	Y	233	224 1		119
11	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	123 186 9	1	1429	3	Y	169	140 1		148
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504														
*12	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	103 64 4	1	3260	3	Y	188	190 0		30
*01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	141 76 4	1	3708	3	Y	212	198 0		44
*02	4032 X	2962	-0-	-1070	-0-	96 50 4	1	2553	3	Y	239	210 0		73
*03	4464 X	2756	-0-	-1708	-0-	95 44 4	1	2298	3	Y	290	250 0		113
*04	4320 X	2340	-0-	-1980	-0-	72 35 4	1	1929	3	Y	276	312 0		77
*05	4154 X	3495	-0-	-659	-0-	132 60 4	1	2929	3	Y	340	279 0		138
*06	4020 X	2768	-0-	-1252	-0-	99 51 4	1	2296	3	Y	293	259 0		172
*07	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	107 52 4	1	2470	3	Y	279	339 0		112
08	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	73 44 4	1	2835	3	Y	351	393 0		70
*09	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	73 53 4	1	2797	3	Y	304	301 0		73
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	92 54 4	1	3389	3	Y	396	370 0		99
*11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	81 52 4	1	2992	3	Y	336	341 0		94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2250 X	2015	-0-	-235	-0-	118 315	1 9	1582	3	Y	286	250	1		142
07	2449 X	248	-0-	-2201	-0-	1 232	1 9	15	3	Y	211	203	1		150
08	2449 X	1318	-0-	-1131	-0-	89 253	1 9	976	3	Y	230	252	1		128
09	2370 X	1773	-0-	-597	-0-	71 283	1 9	1419	3	Y	257	219	1		166
10	2139 X	1011	-0-	-1128	-0-	37 308	1 9	666	3	Y	280	303	1		143
11	2010 X	738	-0-	-1272	-0-	36 285	1 9	417	3	Y	259	175	1		227
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327															
06	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	411 183	1 9	6110	3	Y	166	158	0		17
07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	422 155	1 9	6900	3	Y	141	136	0		22
08	9083 X	8335	-0-	-748	-0-	780 154	1 9	7401	3	Y	140	143	0		19
09	8790 X	7543	-0-	-1247	-0-	680 135	1 9	6728	3	Y	123	132	0		10
*10	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	757 130	1 9	6725	3	Y	118	111	0		17
11	8070 X	6847	-0-	-1223	-0-	658 119	1 9	6070	3	Y	108	116	0		9
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802															
06	2970 X	2816	-0-	-154	-0-	158 307	1 9	2351	3	Y	279	266	0		28
07	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	146 319	1 9	2377	3	Y	290	273	0		45
08	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	245 326	1 9	2329	3	Y	296	301	0		40
09	3390 X	2724	-0-	-666	-0-	224 278	1 9	2222	3	Y	253	273	0		20
*10	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	264 283	1 9	2343	3	Y	257	240	0		37
11	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	233 248	1 9	2153	3	Y	225	242	0		20
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494															
06	27958 X	27958	-0-	-0-	-0-	1268 680	1 4	25135	3	Y	795	846	0	34 1	128
*07	27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	1230 734	1 4	25088	3	Y	807	610	0	36 1	289
08	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	1228 634	1 4	23238	3	Y	755	668	0	14 1	362
09	25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	1260 561	1 4	23001	3	Y	721	785	0	28 1	270
*10	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	1142 519	1 4	20713	3	Y	717	549	0	27 1	411
*11	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	896 431	1 4	16109	3	Y	603	531	0	43 1	440

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5490 X	5208	-0-	-282	-0-	279 1 787 9	4142 3	N	715	683 0				73
07	5611 X	5268	-0-	-343	-0-	258 1 788 9	4222 3	N	716	678 0				111
08	6944 X	5450	-0-	-1494	-0-	444 1 796 9	4210 3	N	724	737 0				98
09	6720 X	4439	-0-	-2281	-0-	353 1 594 9	3492 3	N	540	595 0				43
*10	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	444 1 713 9	3944 3	N	648	597 0				94
11	5280 X	4911	-0-	-369	-0-	407 1 754 9	3750 3	N	685	719 0				60
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153														
06	8130 X	7193	-0-	-937	-0-	327 1 175 4	6490 3	Y	183	194 0	8 1			29
*07	8401 X	5199	-0-	-3202	-0-	232 1 138 4	4723 3	Y	96	83 0	8 1			34
08	8122 X	5095	-0-	-3027	-0-	247 1 128 4	4677 3	Y	39	53 0	2 1			18
09	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	395 1 176 4	7216 3	Y	113	88 0	1 1			42
*10	7440 X	5149	-0-	-2291	-0-	255 1 116 4	4631 3	Y	134	95 0	4 1			77
*11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	363 1 175 4	6528 3	Y	227	130 0	8 1			166
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
*12	15283 X	14991	-0-	-292	-0-	429 1 267 4	13582 3	Y	648	671 0				103
*01	15283 X	13347	-0-	-1936	-0-	456 1 248 4	12018 3	Y	568	554 0				117
*02	13804 X	11669	-0-	-2135	-0-	398 1 206 4	10574 3	Y	446	427 0				136
*03	15283 X	12473	-0-	-2810	-0-	467 1 214 4	11260 3	Y	484	431 0				189
*04	14790 X	8581	-0-	-6209	-0-	288 1 140 4	7765 3	Y	353	443 0				99
*05	15004 X	12556	-0-	-2448	-0-	512 1 235 4	11392 3	Y	379	324 0				154
*06	12930 X	11474	-0-	-1456	-0-	449 1 233 4	10398 3	Y	358	302 0				210
*07	12927 X	10056	-0-	-2871	-0-	393 1 191 4	9107 3	Y	332	409 0				133
08	12555 X	9390	-0-	-3165	-0-	223 1 135 4	8630 3	Y	365	426 0				72
*09	12150 X	7861	-0-	-4289	-0-	186 1 134 4	7124 3	Y	379	360 0				91
10	12555 X	8969	-0-	-3586	-0-	217 1 128 4	7984 3	Y	582	527 0				146
*11	11460 X	7942	-0-	-3518	-0-	197 1 126 4	7258 3	Y	328	382 0				92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14490 X	13460	-0-	-1030	-0-	693 1	12408 3	Y			326	192 1			180
07	14973 X	11829	-0-	-3144	-0-	359 9	10922 3	Y			268	293 1			155
08	14167 X	11680	-0-	-2487	-0-	612 1	10777 3	Y			279	239 1			195
09	13470 X	11970	-0-	-1500	-0-	596 1	10975 3	Y			339	342 1			192
10	13919 X	11410	-0-	-2509	-0-	307 9	10416 3	Y			340	347 1			185
11	13470 X	10974	-0-	-2496	-0-	622 1	9985 3	Y			350	390 1			145
						373 9									
						620 1									
						374 9									
						604 1									
						385 9									
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680															
06	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	128 1	1908 3	Y			356	342 0			36
07	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	392 9	1991 3	Y			332	317 0			51
08	3813 X	2373	-0-	-1440	-0-	122 1	1850 3	Y			298	309 0			40
09	3690 X	3652	-0-	-38	-0-	365 9	2976 3	Y			341	354 0			27
*10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	195 1	2610 3	Y			389	360 0			56
*11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	328 9	2785 3	Y			385	407 0			34
						301 1									
						375 9									
						294 1									
						428 9									
						302 1									
						424 9									
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033															
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	248 1	3680 3	Y			293	279 0			30
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	322 9	4470 3	Y			359	333 0			56
08	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	274 1	4485 3	Y			365	372 0			49
09	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	395 9	4086 3	Y			317	341 0			25
*10	5146 X	4822	-0-	-324	-0-	473 1	4034 3	Y			304	285 0			44
11	5070 X	4234	-0-	-836	-0-	402 9	3553 3	Y			269	290 0			23
						413 1									
						349 9									
						454 1									
						334 9									
						385 1									
						296 9									
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
06	13080 X	9348	-0-	-3732	-0-	488 1	8730 3	Y			118	95 1			65
07	13516 X	9806	-0-	-3710	-0-	130 9	9169 3	Y			112	112 1			65
08	11501 X	8550	-0-	-2951	-0-	514 1	8006 3	Y			93	93 1			65
09	11130 X	8943	-0-	-2187	-0-	123 9	8341 3	Y			117	116 1			66
10	10509 X	10047	-0-	-462	-0-	442 1	9320 3	Y			156	137 1			85
11	9480 X	9164	-0-	-316	-0-	102 9	8482 3	Y			154	175 1			64
						473 1									
						129 9									
						555 1									
						172 9									
						513 1									
						169 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5610 X	5538	-0-	-72	-0-	339 157 9	5042 3	Y	143	136 0			15	
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	325 177 9	5301 3	Y	161	151 0			25	
08	7006 X	6095	-0-	-911	-0-	563 188 9	5344 3	Y	171	173 0			23	
09	6780 X	5471	-0-	-1309	-0-	487 162 9	4822 3	Y	147	158 0			12	
*10	5797 X	5546	-0-	-251	-0-	544 174 9	4828 3	Y	158	147 0			23	
11	5910 X	4986	-0-	-924	-0-	473 151 9	4362 3	Y	137	148 0			12	
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
06	7890 X	3047	-0-	-4843	-0-	179 205 9	2663 3	Y	186	183 0			19	
07	7936 X	6621	-0-	-1315	-0-	350 560 9	5711 3	Y	509	449 0			79	
08	7936 X	6759	-0-	-1177	-0-	587 600 9	5572 3	Y	545	550 0			74	
09	7680 X	6444	-0-	-1236	-0-	537 594 9	5313 3	Y	540	571 0			43	
*10	6634 X	6582	-0-	-52	-0-	605 602 9	5375 3	Y	547	511 0			79	
11	6540 X	6068	-0-	-472	-0-	536 594 9	4938 3	Y	540	572 0			47	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518														
*12	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	628 391 4	19905 3	Y	499	480 0			79	
*01	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	637 346 4	16806 3	Y	438	427 0			90	
*02	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	486 252 4	12916 3	Y	346	330 0			106	
*03	20274 X	15141	-0-	-5133	-0-	576 263 4	13869 3	Y	394	346 0			154	
*04	19620 X	10251	-0-	-9369	-0-	349 170 4	9414 3	Y	289	362 0			81	
*05	20274 X	13309	-0-	-6965	-0-	546 251 4	12148 3	Y	331	278 0			134	
*06	17670 X	12367	-0-	-5303	-0-	486 252 4	11252 3	Y	343	276 0			201	
*07	15531 X	12439	-0-	-3092	-0-	489 238 4	11331 3	Y	346	408 0			139	
08	15128 X	11622	-0-	-3506	-0-	277 168 4	10758 3	Y	381	444 0			76	
*09	12870 X	10843	-0-	-2027	-0-	262 189 4	10042 3	Y	318	317 0			77	
10	13299 X	11796	-0-	-1503	-0-	297 175 4	10924 3	Y	364	350 0			91	
*11	12360 X	10617	-0-	-1743	-0-	266 170 4	9799 3	Y	347	341 0			97	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	246 1	3653 3	Y	507	471 0				52
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	558 9	234 1	3824 3	Y	598	557 0			93
08	4433 X	4034	-0-	-399	-0-	658 9	333 1	3162 3	Y	490	517 0			66
09	4470 X	4029	-0-	-441	-0-	539 9	317 1	3134 3	Y	525	550 0			41
*10	4712 X	4249	-0-	-463	-0-	578 9	369 1	3276 3	Y	549	511 0			79
11	4560 X	3823	-0-	-737	-0-	604 9	320 1	2953 3	Y	500	535 0			44
						550 9								
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560														
06	5010 X	3982	-0-	-1028	-0-	228 1	3392 3	N	329	321 0				34
07	5177 X	3588	-0-	-1589	-0-	362 9	189 1	3094 3	N	277	268 0			43
08	6510 X	4227	-0-	-2283	-0-	189 1	305 9	3408 3	N	418	405 0			56
09	6300 X	4014	-0-	-2286	-0-	359 1	460 9	3266 3	N	380	406 0			30
*10	4805 X	4232	-0-	-573	-0-	330 1	418 9	3373 3	N	435	402 0			63
11	4080 X	4054	-0-	-26	-0-	380 1	479 9	3164 3	N	497	517 0			43
						547 9								
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722														
06	4350 X	4071	-0-	-279	-0-	180 1	3574 3	N	200	205 0	7 1			32
*07	4309 X	4139	-0-	-170	-0-	97 4	220 9	3659 3	N	176	136 0	9 1		63
08	4340 X	3570	-0-	-770	-0-	179 1	107 4	194 9	N	135	130 0	3 1		65
09	4200 X	3889	-0-	-311	-0-	167 1	86 4	149 9	N	101	123 0	5 1		38
*10	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	192 1	85 4	111 9	N	148	97 0	4 1		85
*11	4080 X	3676	-0-	-404	-0-	193 1	88 4	163 9	N	135	112 0	9 1		99
						181 1	87 4	149 9						
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	576	1	11429	3	N	393	430	0	19	63
						309	4	432	9						
*07	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	498	1	10151	3	N	448	333	0	18	160
						297	4	493	9						
08	11687 X	9684	-0-	-2003	-0-	454	1	8592	3	N	367	343	0	8	176
						234	4	404	9						
09	11310 X	9988	-0-	-1322	-0-	485	1	8849	3	N	398	411	0	14	149
						216	4	438	9						
*10	11687 X	9686	-0-	-2001	-0-	472	1	8566	3	N	394	302	0	15	226
						215	4	433	9						
*11	11310 X	7304	-0-	-4006	-0-	359	1	6460	3	N	284	279	0	24	207
						173	4	312	9						
BELLWOS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653															
06	11850 X	9908	-0-	-1942	-0-	444	1	8795	3	Y	392	406	0	15	63
						238	4	431	9						
*07	11811 X	10296	-0-	-1515	-0-	447	1	9124	3	Y	416	312	0	18	149
						267	4	458	9						
08	10509 X	10289	-0-	-220	-0-	481	1	9102	3	Y	416	358	0	7	200
						248	4	458	9						
09	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	489	1	8936	3	Y	409	440	0	16	153
						218	4	450	9						
*10	10292 X	10228	-0-	-64	-0-	496	1	8996	3	Y	464	336	0	15	266
						226	4	510	9						
*11	9960 X	9186	-0-	-774	-0-	451	1	8115	3	Y	366	337	0	28	267
						217	4	403	9						
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091															
06	6930 X	6620	-0-	-310	-0-	370	1	5498	3	Y	684	656	0		70
						752	9								
07	7161 X	6713	-0-	-448	-0-	343	1	5596	3	Y	704	665	0		109
						774	9								
08	9238 X	6747	-0-	-2491	-0-	574	1	5451	3	Y	656	677	0		88
						722	9								
09	8940 X	6385	-0-	-2555	-0-	523	1	5176	3	Y	624	663	0		49
						686	9								
*10	6851 X	6167	-0-	-684	-0-	562	1	4987	3	Y	562	530	0		81
						618	9								
11	6630 X	5632	-0-	-998	-0-	493	1	4547	3	Y	538	572	0		47
						592	9								
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478															
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	3	Y	481	457	0		49
						529	9								
07	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	87	1	1414	3	Y	466	443	0		72
						513	9								
08	2635 N	1974	-0-	-661	-0-	140	1	1330	3	Y	458	468	0		62
						504	9								
09	2040 N	1928	-0-	-112	-0-	131	1	1296	3	Y	455	481	0		36
						501	9								
*10	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	148	1	1316	3	Y	456	426	0		66
						502	9								
11	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	130	1	1201	3	Y	415	445	0		36
						457	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*12	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	165	1	5215	3	N	441	440 0	70	
						102	4	485	9					
*01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	162	1	4262	3	N	413	398 0	85	
						88	4	454	9					
*02	6748 X	3986	-0-	-2762	-0-	128	1	3411	3	N	346	325 0	106	
						66	4	381	9					
*03	7471 X	2840	-0-	-4631	-0-	102	1	2458	3	N	212	235 0	83	
						47	4	233	9					
*04	7230 X	3951	-0-	-3279	-0-	127	1	3425	3	N	306	303 0	86	
						62	4	337	9					
*05	5952 X	3731	-0-	-2221	-0-	143	1	3175	3	N	315	273 0	128	
						66	4	347	9					
*06	4800 X	2002	-0-	-2798	-0-	73	1	1691	3	N	182	203 0	107	
						38	4	200	9					
*07	4402 X	4320	-0-	-82	-0-	158	1	3657	3	N	389	340 0	156	
						77	4	428	9					
08	4092 X	3279	-0-	-813	-0-	73	1	2819	3	N	312	406 0	62	
						44	4	343	9					
*09	3960 X	3381	-0-	-579	-0-	76	1	2916	3	N	304	293 0	73	
						55	4	334	9					
10	4309 X	3515	-0-	-794	-0-	82	1	3011	3	N	340	328 0	85	
						48	4	374	9					
*11	4170 X	3617	-0-	-553	-0-	84	1	3081	3	N	362	346 0	101	
						54	4	398	9					
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
06	2880 X	2743	-0-	-137	-0-	154	1	2289	3	Y	273	258 0	28	
						300	9							
07	2945 X	2311	-0-	-634	-0-	120	1	1965	3	Y	205	201 0	32	
						226	9							
08	3968 X	2592	-0-	-1376	-0-	226	1	2143	3	Y	203	208 0	27	
						223	9							
09	3840 X	2534	-0-	-1306	-0-	210	1	2081	3	Y	221	231 0	17	
						243	9							
*10	2821 X	2600	-0-	-221	-0-	237	1	2106	3	Y	234	217 0	34	
						257	9							
11	2730 X	2227	-0-	-503	-0-	197	1	1815	3	Y	195	212 0	17	
						215	9							
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
06	4440 X	4184	-0-	-256	-0-	235	1	3485	3	Y	422	403 0	43	
						464	9							
07	4588 X	4189	-0-	-399	-0-	215	1	3506	3	Y	425	402 0	66	
						468	9							
08	5239 X	4217	-0-	-1022	-0-	358	1	3397	3	Y	420	429 0	57	
						462	9							
09	5070 X	3916	-0-	-1154	-0-	320	1	3165	3	Y	392	418 0	31	
						431	9							
*10	4309 X	4083	-0-	-226	-0-	367	1	3259	3	Y	415	386 0	60	
						457	9							
11	4170 X	3645	-0-	-525	-0-	316	1	2916	3	Y	375	402 0	33	
						413	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	179 1	2658 3	Y	170	161 0			17
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	187 9	2656 3	Y	175	165 0			27
08	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	163 1	2674 3	Y	180	183 0			24
09	3330 X	2938	-0-	-392	-0-	193 9	2508 3	Y	161	172 0			13
*10	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	282 1	2498 3	Y	163	152 0			24
11	3060 X	2549	-0-	-511	-0-	198 9	2162 3	Y	138	150 0			12
						253 1							
						177 9							
						281 1							
						179 9							
						235 1							
						152 9							
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263													
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	371 1	5509 3	Y	275	267 0			28
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	303 9	5596 3	Y	276	261 0			43
08	7533 X	6417	-0-	-1116	-0-	343 1	5529 3	Y	277	283 0			37
09	7290 X	6623	-0-	-667	-0-	304 9	5646 3	Y	370	378 0			29
*10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	583 1	5562 3	Y	345	324 0			50
11	6210 X	5944	-0-	-266	-0-	305 9	5056 3	Y	309	332 0			27
						570 1							
						407 9							
						626 1							
						380 9							
						548 1							
						340 9							
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799													
06	4650 X	4053	-0-	-597	-0-	243 1	3615 3	Y	177	169 0			18
07	4743 X	4095	-0-	-648	-0-	195 9	3671 3	Y	181	171 0			28
08	4836 X	4147	-0-	-689	-0-	225 1	3573 3	Y	180	184 0			24
09	4680 X	3894	-0-	-786	-0-	199 9	3365 3	Y	172	182 0			14
*10	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	376 1	3535 3	Y	179	167 0			26
11	4050 X	3683	-0-	-367	-0-	198 9	3162 3	Y	162	174 0			14
						340 1							
						189 9							
						398 1							
						197 9							
						343 1							
						178 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	535 1	16959 3	Y	245	251 0			39
						333 4	270 9						
*01	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	501 1	13211 3	Y	203	200 0			42
						272 4	223 9						
*02	18200 X	11377	-0-	-6823	-0-	399 1	10605 3	Y	151	147 0			46
						207 4	166 9						
*03	20150 X	11456	-0-	-8694	-0-	442 1	10637 3	Y	159	143 0			62
						202 4	175 9						
*04	19500 X	8364	-0-	-11136	-0-	290 1	7809 3	Y	113	143 0			32
						141 4	124 9						
*05	18104 X	12548	-0-	-5556	-0-	522 1	11610 3	Y	160	127 0			65
						240 4	176 9						
*06	13740 X	10433	-0-	-3307	-0-	417 1	9651 3	Y	135	121 0			79
						216 4	149 9						
*07	12586 X	10552	-0-	-2034	-0-	422 1	9776 3	Y	135	160 0			54
						205 4	149 9						
08	12555 X	10030	-0-	-2525	-0-	244 1	9477 3	Y	146	171 0			29
						148 4	161 9						
*09	12150 X	9200	-0-	-2950	-0-	227 1	8685 3	Y	113	115 0			27
						164 4	124 9						
10	12555 X	10400	-0-	-2155	-0-	267 1	9822 3	Y	140	132 0			35
						157 4	154 9						
*11	10440 X	9544	-0-	-896	-0-	244 1	8992 3	Y	138	134 0			39
						156 4	152 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531													
*12	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	692 1	21907 3	N	319	580 0			51
						430 4	351 9						
*01	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	603 1	15907 3	N	243	244 0			50
						328 4	267 9						
*02	18228 X	14051	-0-	-4177	-0-	492 1	13080 3	N	204	192 0			62
						255 4	224 9						
*03	23374 X	14129	-0-	-9245	-0-	544 1	13105 3	N	210	190 0			82
						249 4	231 9						
*04	22620 X	10132	-0-	-12488	-0-	350 1	9430 3	N	165	201 0			46
						170 4	182 9						
*05	23374 X	15543	-0-	-7831	-0-	650 1	14458 3	N	124	120 0			50
						299 4	136 9						
*06	16560 X	10414	-0-	-6146	-0-	415 1	9620 3	N	148	111 0			87
						216 4	163 9						
*07	15562 X	14067	-0-	-1495	-0-	561 1	13012 3	N	201	207 0			81
						273 4	221 9						
08	15531 X	12265	-0-	-3266	-0-	298 1	11566 3	N	200	241 0			40
						181 4	220 9						
*09	15030 X	11611	-0-	-3419	-0-	285 1	10929 3	N	174	172 0			42
						206 4	191 9						
10	15531 X	10874	-0-	-4657	-0-	278 1	10235 3	N	179	176 0			45
						164 4	197 9						
*11	13620 X	10307	-0-	-3313	-0-	263 1	9685 3	N	174	170 0			49
						168 4	191 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	13826 X	9675	-0-	-4151	-0-	237 1	7514 3	N	1615	1542 0				257
						147 4	1777 9							
*01	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	204 1	5370 3	N	461	623 0				95
						111 4	507 9							
*02	14616 X	13396	-0-	-1220	-0-	424 1	11257 3	N	1360	1039 0				416
						219 4	1496 9							
*03	16182 X	10140	-0-	-6042	-0-	350 1	8429 3	N	1092	1082 0				426
						160 4	1201 9							
*04	15660 X	7673	-0-	-7987	-0-	237 1	6376 3	N	859	1045 0				240
						115 4	945 9							
*05	14818 X	10657	-0-	-4161	-0-	393 1	8740 3	N	1222	966 0				496
						180 4	1344 9							
*06	14340 X	9680	-0-	-4660	-0-	346 1	8019 3	N	1032	922 0				606
						180 4	1135 9							
*07	14818 X	9579	-0-	-5239	-0-	337 1	7805 3	N	1157	1298 0				465
						164 4	1273 9							
08	10664 X	8573	-0-	-2091	-0-	186 1	7221 3	N	957	1232 0				190
						113 4	1053 9							
*09	10320 X	9633	-0-	-687	-0-	214 1	8207 3	N	961	920 0				231
						155 4	1057 9							
10	10664 X	9550	-0-	-1114	-0-	221 1	8125 3	N	976	962 0				245
						130 4	1074 9							
*11	9690 X	8480	-0-	-1210	-0-	194 1	7161 3	N	910	900 0				255
						124 4	1001 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119														
*12	620 X	217	-0-	-403	-0-	2 1	57 3	N	143	120 0				23
						1 4	157 9							
*01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	18 1	479 3	N	-0-	23 0				-0-
						10 4								
*02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	9 1	235 3	N	-0-					-0-
						5 4								
*03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	72 1	1728 3	N	-0-					-0-
						33 4								
*04	480 N	41	-0-	-439	-0-	1 1	39 3	N	-0-					-0-
						1 4								
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
*06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
*12	14136 X	12124	-0-	-2012	-0-		330	1	10446	3	Y	1039	1196	0
							205	4	1143	9				165
*01	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-		250	1	6585	3	Y	729	744	0
							136	4	802	9				150
*02	19236 X	13703	-0-	-5533	-0-		432	1	11485	3	Y	1420	1136	0
							224	4	1562	9				434
*03	21297 X	11029	-0-	-10268	-0-		382	1	9192	3	Y	1164	1144	0
							175	4	1280	9				454
*04	20610 X	7610	-0-	-13000	-0-		235	1	6329	3	Y	847	1064	0
							114	4	932	9				237
*05	15159 X	11210	-0-	-3949	-0-		421	1	9368	3	Y	1116	900	0
							193	4	1228	9				453
*06	14670 X	9428	-0-	-5242	-0-		335	1	7752	3	Y	1061	891	0
							174	4	1167	9				623
*07	15159 X	9318	-0-	-5841	-0-		334	1	7753	3	Y	971	1204	0
							163	4	1068	9				390
08	11222 X	8522	-0-	-2700	-0-		184	1	7135	3	Y	992	1185	0
							112	4	1091	9				197
*09	10860 X	1262	-0-	-9598	-0-		28	1	1062	3	Y	138	302	0
							20	4	152	9				33
10	11222 X	7250	-0-	-3972	-0-		171	1	6304	3	Y	613	492	0
							101	4	674	9				154
*11	9420 X	8275	-0-	-1145	-0-		187	1	6877	3	Y	992	868	0
							120	4	1091	9				278
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050														
*12	17267 X	82	-0-	-17185	-0-		2	1	69	3	Y	9	8	0
							1	4	10	9				1
*01	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-		1011	1	26663	3	Y	3456	2744	0
							549	4	3802	9				713
*02	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-		600	1	15952	3	Y	1540	1782	0
							311	4	1694	9				471
*03	25935 X	25935	-0-	-0-	-0-		946	1	22781	3	Y	1614	1455	0
							433	4	1775	9				630
*04	30990 X	17093	-0-	-13897	-0-		558	1	15030	3	Y	1122	1438	0
							271	4	1234	9				314
*05	32023 X	18847	-0-	-13176	-0-		737	1	16375	3	Y	1270	1069	0
							338	4	1397	9				515
*06	30990 X	15440	-0-	-15550	-0-		572	1	13239	3	Y	1211	1015	0
							297	4	1332	9				711
*07	25947 X	14177	-0-	-11770	-0-		532	1	12322	3	Y	968	1290	0
							258	4	1065	9				389
08	25947 X	11873	-0-	-14074	-0-		270	1	10481	3	Y	871	1087	0
							164	4	958	9				173
*09	18240 X	11390	-0-	-6850	-0-		263	1	10082	3	Y	777	763	0
							190	4	855	9				187
10	18848 X	11931	-0-	-6917	-0-		286	1	10537	3	Y	854	827	0
							169	4	939	9				214
*11	15450 X	10592	-0-	-4858	-0-		253	1	9330	3	Y	770	769	0
							162	4	847	9				215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	19003 X	71	-0-	-18932	-0-	2 1	68 3	Y			-0-	281 0		-0-
						1 4								
*01	27776 X	27205	-0-	-571	-0-	854 1	22513 3	Y			3067	2434 0		633
						464 4	3374 9							
*02	25088 X	13352	-0-	-11736	-0-	421 1	11189 3	Y			1385	1594 0		424
						218 4	1524 9							
*03	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	1351 1	32559 3	Y			1585	1390 0		619
						618 4	1744 9							
*04	28592 X	28592	-0-	-0-	-0-	959 1	25825 3	Y			1219	1497 0		341
						467 4	1341 9							
*05	42465 X	42465	-0-	-0-	-0-	1726 1	38368 3	Y			1435	1194 0		582
						792 4	1579 9							
*06	34522 X	34522	-0-	-0-	-0-	1335 1	30908 3	Y			1442	1178 0		846
						693 4	1586 9							
*07	33859 X	33859	-0-	-0-	-0-	1326 1	30746 3	Y			1038	1467 0		417
						645 4	1142 9							
08	35318 X	35318	-0-	-0-	-0-	842 1	32668 3	Y			1179	1362 0		234
						511 4	1297 9							
*09	29970 X	28429	-0-	-1541	-0-	689 1	26387 3	Y			778	825 0		187
						497 4	856 9							
10	30969 X	28950	-0-	-2019	-0-	730 1	26908 3	Y			801	787 0		201
						431 4	881 9							
*11	29970 X	27164	-0-	-2806	-0-	680 1	25050 3	Y			908	855 0		254
						435 4	999 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
*12	18011 X	123	-0-	-17888	-0-	3 1	88 3	Y			27	105 0		4
						2 4	30 9							
*01	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	543 1	14317 3	Y			2846	2263 0		587
						295 4	3131 9							
*02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	529 1	14064 3	Y			2587	2383 0		791
						274 4	2846 9							
*03	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	544 1	13099 3	Y			1806	1892 0		705
						249 4	1987 9							
*04	17700 X	8398	-0-	-9302	-0-	255 1	6858 3	Y			1055	1465 0		295
						124 4	1161 9							
*05	19623 X	11694	-0-	-7929	-0-	423 1	9393 3	Y			1531	1205 0		621
						194 4	1684 9							
*06	18990 X	4512	-0-	-14478	-0-	153 1	3542 3	Y			671	898 0		394
						79 4	738 9							
*07	19623 X	10278	-0-	-9345	-0-	330 1	7644 3	Y			1949	1560 0		783
						160 4	2144 9							
08	15872 X	8691	-0-	-7181	-0-	174 1	6757 3	Y			1504	1988 0		299
						106 4	1654 9							
*09	11310 X	3195	-0-	-8115	-0-	68 1	2616 3	Y			420	618 0		101
						49 4	462 9							
10	11687 X	5264	-0-	-6423	-0-	108 1	3967 3	Y			1024	868 0		257
						63 4	1126 9							
*11	9960 X	5887	-0-	-4073	-0-	130 1	4779 3	Y			814	843 0		228
						83 4	895 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19860 X	297	-0-	-0-	-19563	-0-	13 7	1 4	262 15	3 9	N	14	34 0	4 1			2
*07	9765 X	543	-0-	-0-	-9222	-0-	23 14	1 4	477 29	3 9	N	26	18 0	1 1			9
08	7564 X	43	-0-	-0-	-7521	-0-	2 1	1 4	38 2	3 9	N	2	10 0				1
09	7320 X	-0-	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-	1 0				-0-
*10	775 X	328	-0-	-0-	-447	-0-	16 7	1 4	297 8	3 9	N	7	3 0				4
*11	540 X	52	-0-	-0-	-488	-0-	3 1	1 4	45 3	3 9	N	3	5 0				2

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894																	
06	47130 X	38048	-0-	-0-	-9082	-0-	1700 911	1 4	33708 1729	3 9	N	1572	1669 0	67 1			252
*07	46996 X	38976	-0-	-0-	-8020	-0-	1702 1016	1 4	34717 1541	3 9	N	1401	1081 0	71 1			501
08	46996 X	37005	-0-	-0-	-9991	-0-	1739 898	1 4	32896 1472	3 9	N	1338	1173 0	24 1			642
09	45480 X	34512	-0-	-0-	-10968	-0-	1682 749	1 4	30704 1377	3 9	N	1252	1376 0	50 1			468
*10	39308 X	25536	-0-	-0-	-13772	-0-	1252 569	1 4	22696 1019	3 9	N	926	817 0	47 1			530
*11	38040 X	30503	-0-	-0-	-7537	-0-	1497 721	1 4	26921 1364	3 9	N	1240	810 0	55 1			905

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016																	
*12	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	-0-	212 132	1 4	6726 1412	3 9	N	1284	1318 0				204
*01	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	-0-	304 165	1 4	8021 1921	3 9	N	1746	1590 0				360
*02	8764 X	5406	-0-	-0-	-3358	-0-	155 80	1 4	4106 1065	3 9	N	968	1032 0				296
*03	9703 X	5774	-0-	-0-	-3929	-0-	190 87	1 4	4571 926	3 9	N	842	809 0				329
*04	10080 X	2162	-0-	-0-	-7918	-0-	65 32	1 4	1760 305	3 9	N	277	528 0				78
*05	10416 X	3247	-0-	-0-	-7169	-0-	118 54	1 4	2614 461	3 9	N	419	327 0				170
*06	10080 X	5097	-0-	-0-	-4983	-0-	188 97	1 4	4342 470	3 9	N	427	347 0				250
*07	5983 X	4938	-0-	-0-	-1045	-0-	181 88	1 4	4206 463	3 9	N	421	502 0				169
08	5766 X	4138	-0-	-0-	-1628	-0-	91 55	1 4	3511 481	3 9	N	437	519 0				87
*09	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	-0-	191 138	1 4	7310 539	3 9	N	490	459 0				118
10	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	-0-	258 152	1 4	9515 796	3 9	N	724	660 0				182
*11	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	-0-	229 147	1 4	8430 900	3 9	N	818	771 0				229

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	10260 X	2797	-0-	-7463	-0-	122 1	2425 3		N	167	179 0	8 1	27	
*07	11966 X	63	-0-	-11903	-0-	66 4	184 9		N	1	20 0	8 1	-0-	
08	11966 X	112	-0-	-11854	-0-	3 1	57 3		N	2	1 0		1	
09	11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-	2 4	1 9		N	-0-	1 0		-0-	
*10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	5 1	102 3		N	-0-			-0-	
*11	2790 X	127	-0-	-2663	-0-	3 4	2 9		N	12	3 0		9	
						6 1	105 3							
						3 4	13 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145														
*12	5022 X	1465	-0-	-3557	-0-	38 1	1210 3		Y	175	227 0		28	
*01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	24 4	193 9		Y	-0-	28 0		-0-	
*02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	3162 X	933	-0-	-2229	-0-	30 1	734 3		Y	141	86 0		55	
*04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	14 4	155 9		Y	478	399 0		134	
*05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	109 1	2950 3		Y	534	451 0		217	
*06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	53 4	526 9		Y	488	418 0		287	
*07	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	118 1	2627 3		Y	778	752 0		313	
08	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	54 4	587 9		Y	778	936 0		155	
*09	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	189 1	4368 3		Y	577	593 0		139	
10	8122 X	5879	-0-	-2243	-0-	98 4	537 9		Y	440	469 0		110	
*11	7860 X	5856	-0-	-2004	-0-	295 1	6835 3		Y	575	524 0		161	
						143 4	856 9							
						147 1	5692 3							
						89 4	856 9							
						127 1	4871 3							
						92 4	635 9							
						140 1	5172 3							
						83 4	484 9							
						136 1	5000 3							
						87 4	633 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003														
*12	8587 X	7925	-0-	-662	-0-	194 1	6160 3		Y	1318	1426 0		209	
*01	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	121 4	1450 9		Y	1455	1364 0		300	
*02	10808 X	6132	-0-	-4676	-0-	249 1	6571 3		Y	1066	1040 0		326	
*03	11966 X	4283	-0-	-7683	-0-	135 4	1601 9		Y	605	695 0		236	
*04	11580 X	4468	-0-	-7112	-0-	177 1	4691 3		Y	604	671 0		169	
*05	8556 X	5165	-0-	-3391	-0-	91 4	1173 9		Y	741	609 0		301	
*06	8280 X	8247	-0-	-33	-0-	142 1	3410 3		Y	700	590 0		411	
*07	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	65 4	666 9		Y	717	840 0		288	
08	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	134 1	3605 3		Y	744	884 0		148	
*09	8070 X	5395	-0-	-2675	-0-	65 4	664 9		Y	649	641 0		156	
10	8525 X	6931	-0-	-1594	-0-	184 1	4082 3		Y	707	686 0		177	
*11	8250 X	8240	-0-	-10	-0-	84 4	815 9		Y	823	770 0		230	
						303 1	7017 3							
						157 4	770 9							
						293 1	6802 3							
						143 4	789 9							
						146 1	5677 3							
						89 4	818 9							
						117 1	4480 3							
						84 4	714 9							
						160 1	5899 3							
						94 4	778 9							
						191 1	7022 3							
						122 4	905 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7781 X	6119	-0-	-1662	-0-	153 1	4862 3	95 4	1009 9	Y	917	1064 0		146
*01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	113 1	2967 3	61 4	679 9	Y	617	636 0		127
*02	11536 X	6126	-0-	-5410	-0-	183 1	4852 3	95 4	996 9	Y	905	755 0		277
*03	12772 X	5150	-0-	-7622	-0-	173 1	4160 3	79 4	738 9	Y	671	686 0		262
*04	12360 X	3369	-0-	-8991	-0-	104 1	2795 3	50 4	420 9	Y	382	537 0		107
*05	6789 X	4841	-0-	-1948	-0-	177 1	3937 3	81 4	646 9	Y	587	456 0		238
*06	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	282 1	6534 3	146 4	634 9	Y	576	476 0		338
*07	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	273 1	6329 3	133 4	625 9	Y	568	678 0		228
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	131 1	5087 3	80 4	625 9	Y	568	683 0		113
*09	7410 X	632	-0-	-6778	-0-	14 1	531 3	10 4	77 9	Y	70	166 0		17
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	17 0		-0-
*11	7590 X	484	-0-	-7106	-0-	11 1	404 3	7 4	62 9	Y	56	40 0		16
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
*12	7192 X	856	-0-	-6336	-0-	22 1	707 3	14 4	113 9	Y	103	88 0		16
*01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	16 0		-0-
*02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
*03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	193 1	4657 3	88 4	936 9	Y	851	519 0		332
*04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	28 1	766 3	14 4	147 9	Y	134	429 0		37
*05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	37 0		-0-
*06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-			-0-
*07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-			-0-
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-			-0-
*09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
*12	9641 X	297	-0-	-9344	-0-	8	1	5	4	239	3	N	41	103	0			6							
*01	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-							N	-0-	6	0			-0-							
*02	7336 X	79	-0-	-7257	-0-	2	1	1	4	62	3	N	13	9	0			4							
*03	8122 X	6017	-0-	-2105	-0-	184	1	84	4	4428	3	N	1201	736	0			469							
*04	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	223	1	108	4	5995	3	N	1525	1567	0			427							
*05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	240	1	110	4	5325	3	N	1074	1065	0			436							
*06	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	382	1	198	4	8845	3	N	1090	886	0			640							
*07	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	344	1	167	4	7977	3	N	692	1054	0			278							
08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	203	1	123	4	7876	3	N	559	726	0			111							
*09	10380 X	7244	-0-	-3136	-0-	168	1	121	4	6439	3	N	469	467	0			113							
10	10974 X	7276	-0-	-3698	-0-	172	1	101	4	6332	3	N	610	570	0			153							
*11	10620 X	9039	-0-	-1581	-0-	208	1	133	4	7654	3	N	949	836	0			266							
										1044	9														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214																									
*12	2790 X	872	-0-	-1918	-0-	21	1	13	4	656	3	N	165	139	0			26							
*01	1271 X	87	-0-	-1184	-0-	2	1	1	4	64	3	N	18	40	0			4							
*02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	25	4	1306	3	N	393	277	0			120							
*03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	20	4	1043	3	N	303	305	0			118							
*04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					333	9	N	-0-	118	0			-0-							
*05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-							N	-0-					-0-							
*06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-							N	-0-					-0-							
*07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-							N	-0-					-0-							
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-							N	-0-					-0-							
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	7564 X	3337	-0-	-4227	-0-	76 1	2419 3	47 4	795 9	N	723	608 0		115
*01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	40 4	348 9			N	-0-	115 0		-0-
*02	2576 X	2503	-0-	-73	-0-	77 1	2038 3	40 4	348 9	N	316	219 0		97
*03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	102 1	2453 3	47 4	785 9	N	714	532 0		279
*04	3240 X	128	-0-	-3112	-0-	4 1	113 3	2 4	9 9	N	8	285 0		2
*05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	156 1	3462 3	72 4	322 9	N	293	176 0		119
*06	3270 X	653	-0-	-2617	-0-	26 1	592 3	13 4	22 9	N	20	127 0		12
*07	3379 X	1172	-0-	-2207	-0-	45 1	1036 3	22 4	69 9	N	63	50 0		25
08	3999 X	183	-0-	-3816	-0-	4 1	164 3	3 4	12 9	N	11	34 0		2
*09	3870 X	678	-0-	-3192	-0-	9 1	363 3	7 4	299 9	N	272	209 0		65
10	3999 X	819	-0-	-3180	-0-	9 1	322 3	5 4	483 9	N	439	394 0		110
11	1140 X	72	-0-	-1068	-0-	1 1	24 3	47 9		N	43	141 0		12
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
*12	104098 X	92095	-0-	-12003	-0-	2651 1	83989 3	1649 4	3806 9	N	3460	3510 0		550
*01	104098 X	86002	-0-	-18096	-0-	2956 1	77938 3	1606 4	3502 9	N	3184	3077 0		657
*02	94024 X	73228	-0-	-20796	-0-	2503 1	66500 3	1295 4	2930 9	N	2664	2506 0		815
*03	104098 X	71670	-0-	-32428	-0-	2696 1	64949 3	1233 4	2792 9	N	2538	2362 0		991
*04	100740 X	53059	-0-	-47681	-0-	1800 1	48499 3	876 4	1884 9	N	1713	2225 0		479
*05	92101 X	69026	-0-	-23075	-0-	2815 1	62570 3	1292 4	2349 9	N	2135	1748 0		866
*06	83220 X	55187	-0-	-28033	-0-	2184 1	50571 3	1133 4	1299 9	N	1181	1354 0		693
*07	81065 X	54244	-0-	-26821	-0-	2128 1	49319 3	1034 4	1763 9	N	1603	1652 0		644
08	71672 X	47284	-0-	-24388	-0-	1146 1	44443 3	695 4	1000 9	N	909	1372 0		181
*09	66810 X	61567	-0-	-5243	-0-	1504 1	57648 3	1086 4	1329 9	N	1208	1098 0		291
10	69037 X	62969	-0-	-6068	-0-	1596 1	58813 3	941 4	1619 9	N	1472	1394 0		369
*11	60828 X	60828	-0-	-0-	-0-	1544 1	56864 3	989 4	1431 9	N	1301	1306 0		364

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	70773 X	34877	-0-	-35896	-0-	858 1	27179 3	N	5734	5803 0				911
						533 4	6307 9							
*01	62651 X	33636	-0-	-29015	-0-	986 1	25998 3	N	5560	5324 0				1147
						536 4	6116 9							
*02	56588 X	40757	-0-	-15831	-0-	1276 1	33894 3	N	4479	4256 0				1370
						660 4	4927 9							
*03	57753 X	39910	-0-	-17843	-0-	1378 1	33193 3	N	4281	3980 0				1671
						630 4	4709 9							
*04	51540 X	30267	-0-	-21273	-0-	934 1	25154 3	N	3386	4110 0				947
						454 4	3725 9							
*05	45136 X	36475	-0-	-8661	-0-	1366 1	30371 3	N	3737	3168 0				1516
						627 4	4111 9							
*06	43680 X	28200	-0-	-15480	-0-	1003 1	23225 3	N	3138	2812 0				1842
						520 4	3452 9							
*07	45136 X	27660	-0-	-17476	-0-	980 1	22708 3	N	3178	3743 0				1277
						476 4	3496 9							
08	39897 X	32609	-0-	-7288	-0-	708 1	27466 3	N	3641	4194 0				724
						430 4	4005 9							
*09	41668 X	41668	-0-	-0-	-0-	937 1	35900 3	N	3777	3592 0				909
						676 4	4155 9							
10	39740 X	39740	-0-	-0-	-0-	937 1	34533 3	N	3379	3440 0				848
						553 4	3717 9							
*11	36297 X	36297	-0-	-0-	-0-	856 1	31537 3	N	3051	3045 0				854
						548 4	3356 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
*12	91052 X	91052	-0-	-0-	-0-	2544 1	80593 3	N	5757	6022 0				915
						1582 4	6333 9							
*01	75625 X	75625	-0-	-0-	-0-	2524 1	66557 3	N	4703	4648 0				970
						1371 4	5173 9							
*02	62328 X	56108	-0-	-6220	-0-	1870 1	49694 3	N	3251	3227 0				994
						968 4	3576 9							
*03	69006 X	52070	-0-	-16936	-0-	1904 1	45878 3	N	3106	2888 0				1212
						871 4	3417 9							
*04	66780 X	36037	-0-	-30743	-0-	1179 1	31778 3	N	2278	2853 0				637
						574 4	2506 9							
*05	69006 X	34809	-0-	-34197	-0-	1377 1	30623 3	N	1979	1813 0				803
						632 4	2177 9							
*06	66780 X	44293	-0-	-22487	-0-	1684 1	38998 3	N	2488	1830 0				1461
						874 4	2737 9							
*07	62124 X	40767	-0-	-21357	-0-	1558 1	36119 3	N	2120	2729 0				852
						758 4	2332 9							
08	52080 X	36257	-0-	-15823	-0-	840 1	32553 3	N	2141	2567 0				426
						509 4	2355 9							
*09	43230 X	32287	-0-	-10943	-0-	757 1	29022 3	N	1783	1780 0				429
						547 4	1961 9							
10	45756 X	32512	-0-	-13244	-0-	799 1	29423 3	N	1654	1668 0				415
						471 4	1819 9							
*11	44280 X	18266	-0-	-26014	-0-	445 1	16397 3	N	1035	1160 0				290
						285 4	1139 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	116529 X	96774	-0-	-19755	-0-	2679	1	84858	3	N	6883	7232	0	1094
						1666	4	7571	9					
*01	116529 X	71202	-0-	-45327	-0-	2357	1	62151	3	N	4922	5000	0	1016
						1280	4	5414	9					
*02	105252 X	61402	-0-	-43850	-0-	2022	1	53715	3	N	4199	3931	0	1284
						1046	4	4619	9					
*03	116529 X	55824	-0-	-60705	-0-	2024	1	48765	3	N	3735	3561	0	1458
						926	4	4109	9					
*04	112710 X	40805	-0-	-71905	-0-	1319	1	35548	3	N	2996	3616	0	838
						642	4	3296	9					
*05	96782 X	38749	-0-	-58033	-0-	1512	1	33620	3	N	2657	2417	0	1078
						694	4	2923	9					
*06	68910 X	48812	-0-	-20098	-0-	1833	1	42442	3	N	3260	2424	0	1914
						951	4	3586	9					
*07	67983 X	44567	-0-	-23416	-0-	1692	1	39226	3	N	2569	3451	0	1032
						823	4	2826	9					
08	55831 X	36928	-0-	-18903	-0-	849	1	32902	3	N	2420	2971	0	481
						515	4	2662	9					
*09	47670 X	33944	-0-	-13726	-0-	789	1	30244	3	N	2128	2097	0	512
						570	4	2341	9					
10	50437 X	36843	-0-	-13594	-0-	897	1	33048	3	N	2154	2126	0	540
						529	4	2369	9					
*11	48810 X	37281	-0-	-11529	-0-	909	1	33487	3	N	2094	2048	0	586
						582	4	2303	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
*12	125922 X	88935	-0-	-36987	-0-	2590	1	82034	3	N	2455	2519	0	390
						1610	4	2701	9					
*01	109895 X	80609	-0-	-29286	-0-	2802	1	73866	3	N	2199	2135	0	454
						1522	4	2419	9					
*02	99260 X	65290	-0-	-33970	-0-	2257	1	59965	3	N	1727	1653	0	528
						1168	4	1900	9					
*03	109895 X	63285	-0-	-46610	-0-	2407	1	57982	3	N	1632	1523	0	637
						1101	4	1795	9					
*04	96690 X	47382	-0-	-49308	-0-	1617	1	43556	3	N	1293	1568	0	362
						787	4	1422	9					
*05	88939 X	59588	-0-	-29351	-0-	2451	1	54498	3	N	1375	1179	0	558
						1126	4	1513	9					
*06	78000 X	48810	-0-	-29190	-0-	1926	1	44588	3	N	1179	1045	0	692
						999	4	1297	9					
*07	72292 X	47305	-0-	-24987	-0-	1866	1	43253	3	N	1163	1388	0	467
						907	4	1279	9					
08	63271 X	42102	-0-	-21169	-0-	1013	1	39290	3	N	1077	1330	0	214
						614	4	1185	9					
*09	57660 X	54720	-0-	-2940	-0-	1336	1	51198	3	N	1110	1057	0	267
						965	4	1221	9					
10	59582 X	52819	-0-	-6763	-0-	1346	1	49592	3	N	988	1007	0	248
						794	4	1087	9					
*11	48851 X	48851	-0-	-0-	-0-	1245	1	45833	3	N	887	887	0	248
						797	4	976	9					
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	84960 X	68448	-0-	-16512	-0-	3081	1	61089	3	N	2387	2529	0	101 1	383
						1652	4	2626	9						
*07	87792 X	66961	-0-	-20831	-0-	2929	1	59751	3	N	2302	1754	0	107 1	824
						1749	4	2532	9						
08	87792 X	62422	-0-	-25370	-0-	2944	1	55704	3	N	2049	1850	0	40 1	983
						1520	4	2254	9						
09	56956 X	56956	-0-	-0-	-0-	2785	1	50854	3	N	1888	2088	0	77 1	706
						1240	4	2077	9						
*10	76911 X	55326	-0-	-21585	-0-	2718	1	49279	3	N	1903	1448	0	71 1	1090
						1236	4	2093	9						
*11	68460 X	45840	-0-	-22620	-0-	2245	1	40368	3	N	1951	1503	0	114 1	1424
						1081	4	2146	9						
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518															
06	121230 X	75760	-0-	-45470	-0-	3142	1	62301	3	N	7848	8490	0	365 1	1259
						1684	4	8633	9						
*07	125271 X	70316	-0-	-54955	-0-	2837	1	57868	3	N	7197	5527	0	353 1	2576
						1694	4	7917	9						
08	125116 X	62628	-0-	-62488	-0-	2747	1	51966	3	N	5906	5524	0	124 1	2834
						1418	4	6497	9						
09	121080 X	43278	-0-	-77802	-0-	1987	1	36277	3	N	3754	4962	0	222 1	1404
						885	4	4129	9						
*10	89187 X	50029	-0-	-39158	-0-	2303	1	41749	3	N	4482	3178	0	140 1	2568
						1047	4	4930	9						
*11	75750 X	42853	-0-	-32897	-0-	2000	1	35971	3	N	3563	3263	0	268 1	2600
						963	4	3919	9						
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004															
06	113730 X	84068	-0-	-29662	-0-	3461	1	68632	3	N	9199	10007	0	438 1	1476
						1856	4	10119	9						
*07	117521 X	75810	-0-	-41711	-0-	3053	1	62273	3	N	7874	6118	0	413 1	2819
						1823	4	8661	9						
08	117521 X	66125	-0-	-51396	-0-	2898	1	54819	3	N	6284	5952	0	135 1	3016
						1496	4	6912	9						
09	113730 X	43090	-0-	-70640	-0-	1972	1	36009	3	N	3846	5187	0	236 1	1439
						878	4	4231	9						
*10	101401 X	52410	-0-	-48991	-0-	2403	1	43566	3	N	4863	3372	0	144 1	2786
						1092	4	5349	9						
*11	84060 X	48673	-0-	-35387	-0-	2281	1	41022	3	N	3884	3545	0	290 1	2835
						1098	4	4272	9						
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105															
06	119670 X	83834	-0-	-35836	-0-	3460	1	68617	3	N	9002	9761	0	423 1	1444
						1855	4	9902	9						
07	123659 X	84259	-0-	-39400	-0-	3416	1	69676	3	N	8297	6365	0	407 1	2969
						2040	4	9127	9						
08	121582 X	92472	-0-	-29110	-0-	3271	1	80176	3	N	6669	6295	0	143 1	3200
						1689	4	7336	9						
09	117660 X	46611	-0-	-71049	-0-	2138	1	39056	3	N	4058	5490	0	250 1	1518
						953	4	4464	9						
10	101308 X	57072	-0-	-44236	-0-	2625	1	47406	3	N	5316	3636	0	152 1	3046
						1193	4	5848	9						
11	89490 X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					N	NO RPT				3046

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	149160 X	86825	-0-	-62335	-0-			3816	1	75668	3	N	4814	5397 0	260 1 772
								2046	4	5295	9				
*07	154132 X	76952	-0-	-77180	-0-			3305	1	67416	3	N	3870	3041 0	216 1 1385
								1974	4	4257	9				
08	154132 X	65213	-0-	-88919	-0-			3026	1	57251	3	N	3067	2914 0	67 1 1471
								1562	4	3374	9				
09	149160 X	54042	-0-	-95118	-0-			2609	1	47641	3	N	2391	2853 0	115 1 894
								1162	4	2630	9				
*10	109058 X	55461	-0-	-53597	-0-			2704	1	49034	3	N	2267	1773 0	89 1 1299
								1229	4	2494	9				
*11	86820 X	35363	-0-	-51457	-0-			1741	1	31316	3	N	1334	1524 0	135 1 974
								839	4	1467	9				
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982															
06	214770 X	129037	-0-	-85733	-0-			5659	1	112217	3	N	7388	8115 0	367 1 1185
								3034	4	8127	9				
*07	221929 X	112000	-0-	-109929	-0-			4789	1	97680	3	N	6065	4747 0	332 1 2171
								2859	4	6672	9				
08	221929 X	97027	-0-	-124902	-0-			4480	1	84761	3	N	4975	4654 0	104 1 2388
								2313	4	5473	9				
09	214770 X	85985	-0-	-128785	-0-			4138	1	75554	3	N	4045	4733 0	187 1 1513
								1843	4	4450	9				
*10	159061 X	90286	-0-	-68775	-0-			4403	1	79832	3	N	3681	2934 0	151 1 2109
								2002	4	4049	9				
*11	129030 X	58725	-0-	-70305	-0-			2894	1	52040	3	N	2179	2478 0	220 1 1590
								1394	4	2397	9				
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842															
06	206520 X	130498	-0-	-76022	-0-			5751	1	114033	3	N	6937	7665 0	353 1 1113
								3083	4	7631	9				
*07	213404 X	113033	-0-	-100371	-0-			4862	1	99187	3	N	5527	4350 0	312 1 1978
								2904	4	6080	9				
08	213404 X	97936	-0-	-115468	-0-			4555	1	86176	3	N	4412	4178 0	95 1 2117
								2352	4	4853	9				
09	206520 X	82958	-0-	-123562	-0-			4013	1	73273	3	N	3532	4162 0	166 1 1321
								1787	4	3885	9				
*10	160363 X	85077	-0-	-75286	-0-			4163	1	75470	3	N	3229	2568 0	132 1 1850
								1892	4	3552	9				
*11	130500 X	55556	-0-	-74944	-0-			2746	1	49387	3	N	1909	2173 0	193 1 1393
								1323	4	2100	9				
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520															
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936															
09	34755 X	NO RPT	-0-	-34755	-0-						N	NO RPT			-0-
10	153915 X	NO RPT	-0-	-153915	-0-						N	NO RPT			-0-
11	148950 X	NO RPT	-0-	-148950	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11353 - 17788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	34216 X	NO RPT	-0-	-34216	-0-					N	NO RPT			-0-
10	151528 X	NO RPT	-0-	-151528	-0-					N	NO RPT			-0-
11	146640 X	NO RPT	-0-	-146640	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019														
06	12570 X	10424	-0-	-2146	-0-	376	1	10048	2	N	-0-			176
07	12989 X	10714	-0-	-2275	-0-	523	1	10191	2	N	-0-			176
08	14105 X	10546	-0-	-3559	-0-	625	1	9921	2	N	-0-			176
09	13650 X	9793	-0-	-3857	-0-	740	1	9053	2	N	-0-			176
10	14105 X	10193	-0-	-3912	-0-	948	1	9245	2	N	-0-			176
11	10410 X	9758	-0-	-652	-0-	624	1	9134	2	N	-0-			176
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354														
06	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	569	1	7998	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	4795	-0-	-3513	-0-	353	1	4442	2	N	-0-			-0-
08	6603 X	3770	-0-	-2833	-0-	139	1	3631	2	N	-0-			-0-
09	8040 X	6827	-0-	-1213	-0-	120	1	6707	2	N	-0-			-0-
10	8308 X	5650	-0-	-2658	-0-	135	1	5515	2	N	-0-			-0-
11	8040 X	3545	-0-	-4495	-0-	138	1	3407	2	N	-0-			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
06	8700 X	5360	-0-	-3340	-0-	356	1	5004	2	N	-0-			-0-
07	8990 X	5770	-0-	-3220	-0-	425	1	5345	2	N	-0-			-0-
08	8990 X	5042	-0-	-3948	-0-	186	1	4856	2	N	-0-			-0-
09	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	148	1	8299	2	N	-0-			-0-
10	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	183	1	7447	2	N	-0-			-0-
*11	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	264	1	6536	2	N	-0-			-0-
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642														
06	5940 X	1885	-0-	-4055	-0-	125	1	1760	2	N	-0-			-0-
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
08	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	280	1	7282	2	N	-0-			-0-
09	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	172	1	9671	2	N	-0-			-0-
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	166	1	6775	2	N	-0-			-0-
11	7320 X	6720	-0-	-600	-0-	261	1	6459	2	N	-0-			-0-
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
06	11070 X	5213	-0-	-5857	-0-	559	1	4653	2	N	1			135
						1	9							
07	11191 X	4948	-0-	-6243	-0-	4938	2	10	9	N	9			144
08	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	1006	1	11016	2	N	168	127	1	185
						185	9							
09	10410 X	9139	-0-	-1271	-0-	1121	1	7852	2	N	151			336
						166	9							
10	10602 X	10390	-0-	-212	-0-	1116	1	9133	2	N	128	192	1	272
						141	9							
11	11820 X	11801	-0-	-19	-0-	836	1	10882	2	N	75	279	1	68
						83	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	18673	2	Y	-0-				-0-
07	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	21099	2	Y	-0-				-0-
08	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	19327	2	Y	-0-				-0-
09	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	18857	2	Y	-0-				-0-
10	21359 X	18518	-0-	-2841	-0-	-0-	391	1	18127	2	Y	-0-				-0-
11	20670 X	17821	-0-	-2849	-0-	-0-	347	1	17474	2	Y	-0-				-0-
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400																
06	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	-0-	32828	2			N	-0-				25
07	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	-0-	33043	2			N	-0-				25
08	33923 X	33923	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	1	32668	2	N	-0-				25
09	24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	1	23420	2	N	-0-				25
10	24180 X	21897	-0-	-2283	-0-	-0-	935	1	20962	2	N	-0-				25
11	23400 X	4620	-0-	-18780	-0-	-0-	210	1	4410	2	N	-0-				25
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625																
06	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	1	21181	2	N	-0-				-0-
07	21483 X	21184	-0-	-299	-0-	-0-	1559	1	19625	2	N	-0-				-0-
08	21483 X	19720	-0-	-1763	-0-	-0-	729	1	18991	2	N	-0-				-0-
09	22680 X	19374	-0-	-3306	-0-	-0-	339	1	19035	2	N	-0-				-0-
10	23436 X	19490	-0-	-3946	-0-	-0-	467	1	19023	2	N	-0-				-0-
11	22680 X	18462	-0-	-4218	-0-	-0-	718	1	17744	2	N	-0-				-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782																
06	14820 X	11136	-0-	-3684	-0-	-0-	739	1	10391	2	N	5				23
							6	9								
07	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14384 X	10314	-0-	-4070	-0-	-0-	381	1	9929	2	N	4				27
							4	9								
09	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	14268	2	N	-0-				27
10	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	13966	2	N	-0-				27
*11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	12791	2	N	-0-				27
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393																
*12	33232 X	27796	-0-	-5436	-0-	-0-	806	1	26990	2	Y	-0-				-0-
*01	32612 X	23315	-0-	-9297	-0-	-0-	284	1	23031	2	Y	-0-				-0-
*02	29456 X	25156	-0-	-4300	-0-	-0-	85	1	25071	2	Y	-0-				-0-
*03	32612 X	25211	-0-	-7401	-0-	-0-	25211	2			Y	-0-				-0-
*04	29670 X	23417	-0-	-6253	-0-	-0-	281	1	23136	2	Y	-0-				-0-
*05	28085 X	28085	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	27905	2	Y	-0-				-0-
*06	26940 X	23077	-0-	-3863	-0-	-0-	216	1	22861	2	Y	-0-				-0-
*07	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	28026	2	Y	-0-				-0-
*08	27900 X	23328	-0-	-4572	-0-	-0-	414	1	22914	2	Y	-0-				-0-
*09	27000 X	23848	-0-	-3152	-0-	-0-	409	1	23439	2	Y	-0-				-0-
10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	27857	2	Y	-0-				13
11	27450 X	27095	-0-	-355	-0-	-0-	527	1	26568	2	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
*12	52607 X	43706	-0-	-8901	-0-	1266	1	42440	2	Y	-0-			-0-
*01	50561 X	44738	-0-	-5823	-0-	545	1	44193	2	Y	-0-			-0-
*02	45080 X	39519	-0-	-5561	-0-	133	1	39386	2	Y	-0-			-0-
*03	49910 X	44149	-0-	-5761	-0-	44149	2			Y	-0-			-0-
*04	46140 X	41051	-0-	-5089	-0-	494	1	40557	2	Y	-0-			-0-
*05	44733 X	40999	-0-	-3734	-0-	264	1	40735	2	Y	-0-			-0-
*06	43290 X	32962	-0-	-10328	-0-	310	1	32652	2	Y	-0-			-0-
*07	44144 X	43696	-0-	-448	-0-	509	1	43187	2	Y	-0-			-0-
*08	44144 X	41212	-0-	-2932	-0-	731	1	40481	2	Y	-0-			-0-
*09	41040 X	38821	-0-	-2219	-0-	670	1	38151	2	Y	-0-			-0-
10	43710 X	38758	-0-	-4952	-0-	819	1	37939	2	Y	-0-			13
11	42300 X	35210	-0-	-7090	-0-	685	1	34525	2	Y	-0-			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
06	38760 X	9998	-0-	-28762	-0-	9989	2	9	9	N	8			18
07	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-			18
08	35154 X	1566	-0-	-33588	-0-	58	1	1508	2	N	-0-			18
09	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	988	1	55420	2	N	-0-			18
10	40542 X	40542	-0-	-0-	-0-	972	1	39570	2	N	-0-			18
*11	38022 X	38022	-0-	-0-	-0-	1479	1	36543	2	N	-0-			18
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950														
06	39030 X	26472	-0-	-12558	-0-	252	1	26220	2	Y	-0-			-0-
07	39308 X	27308	-0-	-12000	-0-	322	1	26986	2	Y	-0-			-0-
08	34100 X	24595	-0-	-9505	-0-	436	1	24159	2	Y	-0-			-0-
09	33000 X	22800	-0-	-10200	-0-	398	1	22402	2	Y	-0-			-0-
10	27342 X	16159	-0-	-11183	-0-	341	1	15818	2	Y	-0-			-0-
11	26460 X	12383	-0-	-14077	-0-	241	1	12142	2	Y	-0-			-0-
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
06	20490 X	15944	-0-	-4546	-0-	176	1	15759	2	Y	8	9	1	8
07	21173 X	15620	-0-	-5553	-0-	23	1	15588	2	Y	8	3	1	13
08	18073 X	8267	-0-	-9806	-0-	184	1	8080	2	Y	3	12	1	4
09	17100 X	10334	-0-	-6766	-0-	163	1	10169	2	Y	2			6
10	17081 X	16164	-0-	-917	-0-	128	1	16030	2	Y	5	5	1	6
11	15930 X	13920	-0-	-2010	-0-	124	1	13794	2	Y	2	3	1	5
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
06	42660 X	29991	-0-	-12669	-0-	288	1	29703	2	Y	-0-			-0-
07	43090 X	19963	-0-	-23127	-0-	237	1	19726	2	Y	-0-			-0-
08	42997 X	40624	-0-	-2373	-0-	720	1	39904	2	Y	-0-			-0-
09	39750 X	36821	-0-	-2929	-0-	647	1	36174	2	Y	-0-			-0-
10	39146 X	39146	-0-	-0-	-0-	827	1	38319	2	Y	-0-			-0-
11	39300 X	33302	-0-	-5998	-0-	648	1	32654	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
06	25260 X	11998	-0-	-13262	-0-	1286 1	10691 2	N	19			157
07	25730 X	3782	-0-	-21948	-0-	21 9						
08	24800 X	16295	-0-	-8505	-0-	3782 2	14781 2	N	-0-	133 1		24
09	23670 X	11479	-0-	-12191	-0-	1350 1			149	133 1		40
10	24335 X	12016	-0-	-12319	-0-	164 9	10001 2	N	16			56
11	15780 X	11853	-0-	-3927	-0-	1460 1	10649 2	N	34			90
						18 9						
						1330 1						
						37 9	10963 2	N	22	89 1		23
						866 1						
						24 9						
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
06	27000 X	12355	-0-	-14645	-0-	1323 1	11002 2	N	27	173 1		27
07	27652 X	15628	-0-	-12024	-0-	30 9						
08	28310 X	28310	-0-	-	-0-	15592 2	36 9	N	33			60
09	24180 X	17249	-0-	-6931	-0-	2362 1	25862 2	N	78			138
10	24986 X	19597	-0-	-5389	-0-	86 9	15006 2	N	22			160
11	27390 X	20698	-0-	-6692	-0-	2219 1	17337 2	N	60			220
						24 9						
						2194 1						
						66 9	19084 2	N	81	199 1		102
						1525 1						
						89 9						
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
06	47550 X	34612	-0-	-12938	-0-	327 1	34285 2	Y	-0-			-0-
07	49135 X	17079	-0-	-32056	-0-	200 1	16879 2	Y	-0-			-0-
08	49104 X	36704	-0-	-12400	-0-	651 1	36053 2	Y	-0-			-0-
09	45420 X	24048	-0-	-21372	-0-	417 1	23631 2	Y	-0-			-0-
10	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	1207 1	55954 2	Y	-0-			-0-
*11	50886 X	50886	-0-	-0-	-0-	991 1	49895 2	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521												
06	53670 X	35334	-0-	-18336	-0-	332 1	35002 2	Y	-0-			-0-
07	49910 X	37691	-0-	-12219	-0-	437 1	37254 2	Y	-0-			-0-
08	41943 X	36851	-0-	-5092	-0-	653 1	36198 2	Y	-0-			-0-
09	40590 X	37706	-0-	-2884	-0-	648 1	37058 2	Y	-0-			-0-
10	42222 X	34125	-0-	-8097	-0-	721 1	33404 2	Y	-0-			-0-
11	36480 X	31827	-0-	-4653	-0-	620 1	31207 2	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300												
06	39304 X	13135	-0-	-26169	-0-	122 1	13013 2	Y	-0-			-0-
07	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	151 1	12983 2	Y	-0-			-0-
08	13733 X	12630	-0-	-1103	-0-	224 1	12406 2	Y	-0-			-0-
09	13080 X	12141	-0-	-939	-0-	207 1	11934 2	Y	-0-			-0-
10	13578 X	11864	-0-	-1714	-0-	251 1	11613 2	Y	-0-			-0-
11	13140 X	11283	-0-	-1857	-0-	220 1	11063 2	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583												
06	94658 X	34027	-0-	-60631	-0-	316 1	33711 2	Y	-0-			-0-
07	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	400 1	34379 2	Y	-0-			-0-
08	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	610 1	33792 2	Y	-0-			-0-
09	33720 X	33311	-0-	-409	-0-	567 1	32744 2	Y	-0-			-0-
10	35154 X	32684	-0-	-2470	-0-	690 1	31994 2	Y	-0-			-0-
11	34020 X	31124	-0-	-2896	-0-	606 1	30518 2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	139710 X	27728	-0-	-111982	-0-	259	1	27469	2	N	-0-		-0-	
07	132370 X	109009	-0-	-23361	-0-	1260	1	107749	2	N	-0-		-0-	
08	125767 X	118007	-0-	-7760	-0-	2092	1	115915	2	N	-0-		-0-	
09	116040 X	102148	-0-	-13892	-0-	1748	1	100400	2	N	-0-		-0-	
10	112778 X	99940	-0-	-12838	-0-	2111	1	97829	2	N	-0-		-0-	
11	114210 X	99707	-0-	-14503	-0-	1941	1	97766	2	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
06	106620 X	72978	-0-	-33642	-0-	679	1	72299	2	N	-0-		-0-	
07	109368 X	82457	-0-	-26911	-0-	950	1	81507	2	N	-0-		-0-	
08	102331 X	79076	-0-	-23255	-0-	1402	1	77674	2	N	-0-		-0-	
09	88260 X	69900	-0-	-18360	-0-	1192	1	68708	2	N	-0-		-0-	
10	91791 X	66880	-0-	-24911	-0-	1413	1	65467	2	N	-0-		-0-	
11	79800 X	61920	-0-	-17880	-0-	1205	1	60715	2	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
06	118320 X	91741	-0-	-26579	-0-	851	1	90890	2	N	-0-		-0-	
07	109430 X	85612	-0-	-23818	-0-	982	1	84630	2	N	-0-		-0-	
08	96348 X	88777	-0-	-7571	-0-	1574	1	87203	2	N	-0-		-0-	
09	93240 X	86028	-0-	-7212	-0-	1462	1	84566	2	N	-0-		-0-	
10	96968 X	86336	-0-	-10632	-0-	1824	1	84512	2	N	-0-		-0-	
11	91740 X	77132	-0-	-14608	-0-	1502	1	75630	2	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
06	176190 X	60874	-0-	-115316	-0-	396	1	44191	2	N	-0-		-0-	
						16287	5							
07	159557 X	48357	-0-	-111200	-0-	502	1	43464	2	N	-0-		-0-	
						4391	5							
08	133238 X	47351	-0-	-85887	-0-	768	1	42558	2	N	-0-		-0-	
						4025	5							
09	60300 X	45839	-0-	-14461	-0-	692	1	40411	2	N	-0-		-0-	
						4736	5							
10	62899 X	48011	-0-	-14888	-0-	860	1	39846	2	N	-0-		-0-	
						7305	5							
11	60870 X	47004	-0-	-13866	-0-	759	1	38251	2	N	-0-		-0-	
						7994	5							
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	205899	-0-	205899	205899	205841	2	58	9	N	53		53	
*10	630148 X	424249	-0-	-205899	-0-	424104	2	145	9	N	132	41 1	144	
11	406980 X	395253	-0-	-11727	-0-	395209	2	44	9	N	40	75 1	109	
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	200702	-0-	200702	200702	200645	2	57	9	N	52		52	
*10	630858 X	430156	-0-	-200702	-0-	430009	2	147	9	N	134	40 1	146	
11	411690 X	396079	-0-	-15611	-0-	396035	2	44	9	N	40	76 1	110	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	51690 X	-0-	-0-	-51690	-0-					N	-0-			-0-
07	55866 X	55866	-0-	-0-	-0-	1171	1	54695	3	N	-0-			-0-
08	53413 X	51453	-0-	-1960	-0-	1026	1	50427	3	N	-0-			-0-
09	50580 X	45034	-0-	-5546	-0-	962	1	44072	3	N	-0-			-0-
10	55862 X	15268	-0-	-40594	-0-	202	1	15066	3	N	-0-			-0-
11	54060 X	52762	-0-	-1298	-0-	916	1	51846	3	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
06	38100 X	37575	-0-	-525	-0-	830	1	36745	3	N	-0-			-0-
07	39370 X	15958	-0-	-23412	-0-	334	1	15624	3	N	-0-			-0-
08	39370 X	-0-	-0-	-39370	-0-					N	-0-			-0-
09	38040 X	14477	-0-	-23563	-0-	309	1	14167	3	N	1	1 8		-0-
10	39308 X	6700	-0-	-32608	-0-	91	1	6608	3	N	1	1 8		-0-
*11	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	782	1	42941	3	N	-0-			-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
06	66750 X	54279	-0-	-12471	-0-	1213	1	53066	3	N	-0-			-0-
07	61194 X	46696	-0-	-14498	-0-	990	1	45706	3	N	-0-			-0-
08	55627 X	55627	-0-	-0-	-0-	1122	1	54505	3	N	-0-			-0-
09	54270 X	46604	-0-	-7666	-0-	1007	1	45597	3	N	-0-			-0-
10	56079 X	28154	-0-	-27925	-0-	377	1	27777	3	N	-0-			-0-
11	54270 X	54054	-0-	-216	-0-	949	1	53105	3	N	-0-			-0-
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 10978 - 14385														
06	9030 X	7830	-0-	-1200	-0-	192	1	7638	3	N	-0-			-0-
07	9331 X	6967	-0-	-2364	-0-	183	1	6784	3	N	-0-			-0-
08	9331 X	4263	-0-	-5068	-0-	134	1	4129	3	N	-0-			-0-
09	9030 X	5948	-0-	-3082	-0-	135	1	5813	3	N	-0-			-0-
10	8556 X	5680	-0-	-2876	-0-	171	1	5509	3	N	-0-			-0-
11	7830 X	4987	-0-	-2843	-0-	153	1	4834	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF. 12260 - 15132														
06	9420 X	3502	-0-	-5918	-0-	153	1	3349	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	102	1	2838	3	N	-0-			-0-
08	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	184	1	4025	3	N	-0-			-0-
09	4260 X	2652	-0-	-1608	-0-	151	1	2501	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	2397	-0-	-2005	-0-	104	1	2293	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	2142	-0-	-1938	-0-	138	1	2004	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11808 - 15504														
06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	56	1	2230	3	N	-0-			-0-
07	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	61	1	2271	3	N	-0-			-0-
08	1798 X	1224	-0-	-574	-0-	38	1	1186	3	N	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	74	1	3177	3	N	-0-			-0-
10	2356 X	2178	-0-	-178	-0-	65	1	2113	3	N	-0-			-0-
11	2280 X	1961	-0-	-319	-0-	60	1	1901	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6150 X	5005	-0-	-1145	-0-	253	1	4752	3	N	-0-	-0-			-0-
07	6355 X	5404	-0-	-951	-0-	213	1	5191	3	N	-0-	-0-			-0-
08	6355 X	4238	-0-	-2117	-0-	232	1	4006	3	N	-0-	-0-			-0-
09	5340 X	4522	-0-	-818	-0-	277	1	4245	3	N	-0-	-0-			-0-
10	5487 X	4609	-0-	-878	-0-	229	1	4380	3	N	-0-	-0-			-0-
11	5220 X	4801	-0-	-419	-0-	313	1	4488	3	N	-0-	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260															
06	4380 X	3814	-0-	-566	-0-	170	1	3644	3	N	-0-	-0-			-0-
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	364	1	4415	3	N	-0-	-0-			-0-
08	4526 X	2133	-0-	-2393	-0-	67	1	2066	3	N	-0-	-0-			-0-
09	4350 X	3041	-0-	-1309	-0-	69	1	2972	3	N	-0-	-0-			-0-
10	4526 X	2978	-0-	-1548	-0-	89	1	2889	3	N	-0-	-0-			-0-
11	4380 X	3333	-0-	-1047	-0-	102	1	3231	3	N	-0-	-0-			-0-
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
06	8970 X	7049	-0-	-1921	-0-	90	1	6959	3	N	-0-	-0-			-0-
07	9269 X	6692	-0-	-2577	-0-	77	1	6615	3	N	-0-	-0-			-0-
08	6820 X	6037	-0-	-783	-0-	70	1	5967	3	N	-0-	-0-			-0-
09	7050 X	5179	-0-	-1871	-0-	88	1	5091	3	N	-0-	-0-			-0-
10	7285 X	6112	-0-	-1173	-0-	30	1	6082	3	N	-0-	-0-			-0-
11	7050 X	5611	-0-	-1439	-0-	131	1	5480	3	N	-0-	-0-			-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902															
*12	5611 X	4154	-0-	-1457	-0-	728	1	3426	2	N	-0-	-0-			-0-
*01	6107 X	3827	-0-	-2280	-0-	864	1	2963	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	5516 X	3946	-0-	-1570	-0-	192	1	3754	3	N	-0-	-0-			-0-
*03	3906 X	2925	-0-	-981	-0-	153	1	2772	3	N	-0-	-0-			-0-
*04	4020 X	2669	-0-	-1351	-0-	146	1	2523	3	N	-0-	-0-			-0-
*05	4154 X	3084	-0-	-1070	-0-	175	1	2909	3	N	-0-	-0-			-0-
*06	4230 X	2906	-0-	-1324	-0-	167	1	2739	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	4371 X	1719	-0-	-2652	-0-	103	1	1616	3	N	-0-	-0-			-0-
*08	3069 X	2061	-0-	-1008	-0-	130	1	1931	3	N	-0-	-0-			-0-
09	2970 X	2003	-0-	-967	-0-	130	1	1873	3	N	-0-	-0-			-0-
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	179	1	3300	3	N	-0-	-0-			-0-
11	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	202	1	2530	3	N	-0-	-0-			-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482															
06	4980 X	3624	-0-	-1356	-0-	160	1	3464	3	N	-0-	-0-			-0-
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	217	1	5128	3	N	-0-	-0-			-0-
08	4557 X	4064	-0-	-493	-0-	171	1	3893	3	N	-0-	-0-			-0-
09	4410 X	3845	-0-	-565	-0-	186	1	3659	3	N	-0-	-0-			-0-
10	5332 X	3407	-0-	-1925	-0-	131	1	3276	3	N	-0-	-0-			-0-
11	5160 X	3458	-0-	-1702	-0-	190	1	3268	3	N	-0-	-0-			-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952															
06	7890 X	6762	-0-	-1128	-0-	449	1	6313	3	N	-0-	-0-			-0-
07	8153 X	6632	-0-	-1521	-0-	450	1	6182	3	N	-0-	-0-			-0-
08	8153 X	5839	-0-	-2314	-0-	435	1	5404	3	N	-0-	-0-			-0-
*09	7170 X	6051	-0-	-1119	-0-	452	1	5599	3	N	-0-	-0-			-0-
*10	6975 X	5707	-0-	-1268	-0-	392	1	5315	3	N	-0-	-0-			-0-
*11	6750 X	5997	-0-	-753	-0-	472	1	5525	3	N	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	408	1	10225	3	N	-0-			-0-
07	11253 X	8955	-0-	-2298	-0-	347	1	8608	3	N	-0-			-0-
08	11253 X	8245	-0-	-3008	-0-	331	1	7914	3	N	-0-			-0-
09	10890 X	9621	-0-	-1269	-0-	417	1	9204	3	N	-0-			-0-
10	11253 X	3855	-0-	-7398	-0-	121	1	3734	3	N	-0-			-0-
11	10620 X	7391	-0-	-3229	-0-	393	1	6998	3	N	-0-			-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
06	9840 X	8591	-0-	-1249	-0-	206	1	8385	3	N	-0-			-0-
07	9362 X	8558	-0-	-804	-0-	222	1	8336	3	N	-0-			-0-
08	9362 X	8493	-0-	-869	-0-	260	1	8233	3	N	-0-			-0-
09	9060 X	8027	-0-	-1033	-0-	166	1	7861	3	N	-0-			-0-
10	8866 X	7947	-0-	-919	-0-	225	1	7722	3	N	-0-			-0-
11	8580 X	7779	-0-	-801	-0-	235	1	7544	3	N	-0-			-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180														
06	9840 X	9763	-0-	-77	-0-	470	1	9293	3	N	-0-			-0-
07	10168 X	9528	-0-	-640	-0-	490	1	9038	3	N	-0-			-0-
08	10168 X	8117	-0-	-2051	-0-	465	1	7652	3	N	-0-			-0-
09	9840 X	7126	-0-	-2714	-0-	413	1	6713	3	N	-0-			-0-
10	10168 X	9270	-0-	-898	-0-	396	1	8874	3	N	-0-			-0-
11	9750 X	8664	-0-	-1086	-0-	542	1	8122	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420														
06	5700 X	5225	-0-	-475	-0-	233	1	4992	3	N	-0-			-0-
07	5890 X	5423	-0-	-467	-0-	413	1	5010	3	N	-0-			-0-
08	5890 X	3071	-0-	-2819	-0-	96	1	2975	3	N	-0-			-0-
09	5490 X	4499	-0-	-991	-0-	102	1	4397	3	N	-0-			-0-
10	5673 X	3819	-0-	-1854	-0-	115	1	3704	3	N	-0-			-0-
11	5250 X	4315	-0-	-935	-0-	132	1	4183	3	N	-0-			-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891														
06	5880 X	5235	-0-	-645	-0-	252	1	4983	3	N	-0-			-0-
07	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	267	1	4935	3	N	-0-			-0-
08	4960 X	3993	-0-	-967	-0-	229	1	3764	3	N	-0-			-0-
09	5250 X	3764	-0-	-1486	-0-	218	1	3546	3	N	-0-			-0-
10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	234	1	5229	3	N	-0-			-0-
11	5250 X	5000	-0-	-250	-0-	313	1	4687	3	N	-0-			-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872														
06	4110 X	4064	-0-	-46	-0-	153	1	3911	3	N	-0-			-0-
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	168	1	4877	3	N	-0-			-0-
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	3	N	-0-			-0-
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	226	1	4993	3	N	-0-			-0-
10	5053 X	4074	-0-	-979	-0-	116	1	3958	3	N	-0-			-0-
11	5880 X	5193	-0-	-687	-0-	231	1	4962	3	N	-0-			-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
06	2850 X	1936	-0-	-914	-0-	93	1	1843	3	N	-0-			-0-
07	2046 X	1929	-0-	-117	-0-	99	1	1830	3	N	-0-			-0-
08	2356 X	1371	-0-	-985	-0-	79	1	1292	3	N	-0-			-0-
09	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	98	1	1593	3	N	-0-			-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	3	N	-0-			-0-
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1686	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	715 1	14133 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	13516 X	13041	-0-	-475	-0-	670 1	12371 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	13516 X	11397	-0-	-2119	-0-	653 1	10744 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	13080 X	10050	-0-	-3030	-0-	583 1	9467 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	603 1	13490 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	13080 X	11742	-0-	-1338	-0-	734 1	11008 3	N	-0-	-0-	-0-			
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841														
06	4080 X	4005	-0-	-75	-0-	193 1	3812 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	4216 X	3785	-0-	-431	-0-	195 1	3590 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	4216 X	3741	-0-	-475	-0-	214 1	3527 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	4020 X	3421	-0-	-599	-0-	198 1	3223 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	4154 X	3957	-0-	-197	-0-	169 1	3788 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	237 1	3558 3	N	-0-	-0-	-0-			
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950														
06	4710 X	859	-0-	-3851	-0-	31 1	828 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	4495 X	297	-0-	-4198	-0-	9 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	124 1	3295 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	157 1	3425 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	3565 X	2031	-0-	-1534	-0-	61 1	1970 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	179 1	3252 3	N	-0-	-0-	-0-			
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080														
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	182 1	3408 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	124 1	3024 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	172 1	2960 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	163 1	2493 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	132 1	2518 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	165 1	2369 3	N	-0-	-0-	-0-			
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904														
06	4620 X	3687	-0-	-933	-0-	138 1	3549 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	136 1	3962 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	4309 X	4283	-0-	-26	-0-	144 1	4139 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	185 1	4073 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	4309 X	4112	-0-	-197	-0-	117 1	3995 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	196 1	4203 3	N	-0-	-0-	-0-			
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250														
06	8910 X	7416	-0-	-1494	-0-	324 1	7092 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	9114 X	8933	-0-	-181	-0-	311 1	8622 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	417 1	9136 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	496 1	8245 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	415 1	9191 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	9240 X	7279	-0-	-1961	-0-	471 1	6808 3	N	-0-	-0-	-0-			
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649														
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	209 1	5356 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	199 1	5793 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	200 1	5776 3	N	-0-	-0-	-0-			
*09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	243 1	5355 3	N	-0-	-0-	-0-			
*10	5983 X	5230	-0-	-753	-0-	149 1	5081 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	5790 X	5676	-0-	-114	-0-	253 1	5423 3	N	-0-	-0-	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2130 X	1823	-0-	-307	-0-	113	1	1710	3	N	-0-	-0-
07	2201 X	1616	-0-	-585	-0-	103	1	1513	3	N	-0-	-0-
08	2201 X	1517	-0-	-684	-0-	110	1	1407	3	N	-0-	-0-
09	1830 X	1470	-0-	-360	-0-	106	1	1364	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	91	1	1373	3	N	-0-	-0-
11	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	117	1	1336	3	N	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
06	3330 X	2920	-0-	-410	-0-	168	1	2752	3	N	-0-	-0-
07	3441 X	1842	-0-	-1599	-0-	111	1	1731	3	N	-0-	-0-
08	2883 X	1873	-0-	-1010	-0-	118	1	1755	3	N	-0-	-0-
09	2910 X	2451	-0-	-459	-0-	159	1	2292	3	N	-0-	-0-
10	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	140	1	2589	3	N	-0-	-0-
11	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	140	1	1757	3	N	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
06	7500 X	6804	-0-	-696	-0-	421	1	6383	3	N	-0-	-0-
07	7750 X	6770	-0-	-980	-0-	433	1	6337	3	N	-0-	-0-
08	7750 X	6996	-0-	-754	-0-	508	1	6488	3	N	-0-	-0-
09	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	545	1	7018	3	N	-0-	-0-
10	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	460	1	6908	3	N	-0-	-0-
11	6810 X	6558	-0-	-252	-0-	527	1	6031	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
06	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	646	1	14120	3	N	-0-	-0-
07	20801 X	11720	-0-	-9081	-0-	408	1	11312	3	N	-0-	-0-
08	20801 X	11775	-0-	-9026	-0-	514	1	11261	3	N	-0-	-0-
09	20130 X	8245	-0-	-11885	-0-	468	1	7777	3	N	-0-	-0-
10	17763 X	9577	-0-	-8186	-0-	414	1	9163	3	N	-0-	-0-
11	14760 X	9711	-0-	-5049	-0-	628	1	9083	3	N	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
06	2010 N	1131	-0-	-879	-0-	169	1	962	3	N	-0-	-0-
07	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	274	1	1462	3	N	-0-	-0-
08	1891 N	1222	-0-	-669	-0-	141	1	1081	3	N	-0-	-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	1177	3	N	-0-	-0-
10	1736 N	1504	-0-	-232	-0-	275	1	1229	3	N	-0-	-0-
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	291	1	1207	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
06	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	176	1	7184	3	N	-0-	-0-
07	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	194	1	7282	3	N	-0-	-0-
08	7781 X	7170	-0-	-611	-0-	217	1	6953	3	N	-0-	-0-
09	7530 X	6681	-0-	-849	-0-	147	1	6534	3	N	-0-	-0-
10	7781 X	6187	-0-	-1594	-0-	181	1	6006	3	N	-0-	-0-
11	7350 X	4933	-0-	-2417	-0-	138	1	4795	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165												
06	0 A	74770	-0-	74770	2701223	952	1	73818	3	N	-0-	19
07	0 A	76478	-0-	76478	2777701	875	1	75603	3	N	-0-	19
08	0 A	73543	-0-	73543	2851244	849	1	72694	3	N	-0-	19
09	0 A	72022	-0-	72022	2923266	2543	1	69479	3	N	-0-	19
10	0 A	70240	-0-	70240	2993506	1709	1	68531	3	N	-0-	19
11	0 A	66697	-0-	66697	3060203	2806	1	63891	3	N	-0-	19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	48212 X	48212	-0-	-0-	-0-	1155	1	47057	3	N	-0-		-0-
07	45016 X	45016	-0-	-0-	-0-	1166	1	43850	3	N	-0-		-0-
08	50840 X	42343	-0-	-8497	-0-	1283	1	41060	3	N	-0-		-0-
09	49200 X	37825	-0-	-11375	-0-	831	1	36994	3	N	-0-		-0-
10	50840 X	37126	-0-	-13714	-0-	1089	1	36037	3	N	-0-		-0-
11	48210 X	33667	-0-	-14543	-0-	945	1	32722	3	N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352													
06	32880 X	27883	-0-	-4997	-0-	1022	1	26861	3	N	-0-		-0-
07	34224 X	28185	-0-	-6039	-0-	1047	1	27138	3	N	-0-		-0-
08	34224 X	27384	-0-	-6840	-0-	1041	1	26343	3	N	-0-		-0-
09	33120 X	21947	-0-	-11173	-0-	977	1	20970	3	N	-0-		-0-
10	31186 X	24296	-0-	-6890	-0-	732	1	23564	3	N	-0-		-0-
11	27870 X	24914	-0-	-2956	-0-	1269	1	23645	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521													
06	19020 X	13361	-0-	-5659	-0-	480	1	12881	3	N	-0-		-0-
07	19654 X	15806	-0-	-3848	-0-	504	1	15302	3	N	-0-		-0-
08	18011 X	16917	-0-	-1094	-0-	614	1	16303	3	N	-0-		-0-
09	17370 X	14532	-0-	-2838	-0-	637	1	13895	3	N	-0-		-0-
10	17949 X	13585	-0-	-4364	-0-	409	1	13176	3	N	-0-		-0-
11	16380 X	13825	-0-	-2555	-0-	722	1	13103	3	N	-0-		-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603													
06	39181 X	39181	-0-	-0-	-0-	1908	1	37273	3	N	-0-		-0-
07	36095 X	36095	-0-	-0-	-0-	1849	1	34246	3	N	-0-		-0-
08	40982 X	34522	-0-	-6460	-0-	1848	1	32674	3	N	-0-		-0-
09	39660 X	25016	-0-	-14644	-0-	1555	1	23461	3	N	-0-		-0-
10	40982 X	19411	-0-	-21571	-0-	1278	1	18133	3	N	-0-		-0-
11	39180 X	12340	-0-	-26840	-0-	1267	1	11073	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719													
06	58350 X	51815	-0-	-6535	-0-	660	1	51155	3	N	-0-		-0-
07	58466 X	51351	-0-	-7115	-0-	588	1	50763	3	N	-0-		-0-
08	55211 X	48932	-0-	-6279	-0-	565	1	48367	3	N	-0-		-0-
09	53430 X	46508	-0-	-6922	-0-	794	1	45714	3	N	-0-		-0-
10	54436 X	45742	-0-	-8694	-0-	226	1	45516	3	N	-0-		-0-
11	51810 X	41499	-0-	-10311	-0-	967	1	40532	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746													
06	39749 X	39749	-0-	-0-	-0-	506	1	39243	3	N	-0-		-0-
07	39770 X	39770	-0-	-0-	-0-	455	1	39315	3	N	-0-		-0-
08	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	444	1	38005	3	N	-0-		-0-
09	39750 X	36311	-0-	-3439	-0-	1282	1	35029	3	N	-0-		-0-
10	41075 X	34387	-0-	-6688	-0-	837	1	33550	3	N	-0-		-0-
11	39750 X	29213	-0-	-10537	-0-	1229	1	27984	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629													
06	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	436	1	33770	3	N	-0-		-0-
07	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	380	1	32788	3	N	-0-		-0-
08	32209 X	31382	-0-	-827	-0-	362	1	31020	3	N	-0-		-0-
09	34200 X	29331	-0-	-4869	-0-	1035	1	28296	3	N	-0-		-0-
10	35340 X	27913	-0-	-7427	-0-	679	1	27234	3	N	-0-		-0-
11	34200 X	26207	-0-	-7993	-0-	1102	1	25105	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
HACHAR 'A'												//CONT.// 486517							
												WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06		41640 X	33653	-0-	-7987	-0-	429	1	33224	3	N	-0-						-0-	
07		38192 X	31099	-0-	-7093	-0-	356	1	30743	3	N	-0-						-0-	
08		35805 X	30302	-0-	-5503	-0-	350	1	29952	3	N	-0-						-0-	
09		33840 X	28220	-0-	-5620	-0-	482	1	27738	3	N	-0-						-0-	
10		34782 X	29806	-0-	-4976	-0-	148	1	29658	3	N	-0-						-0-	
11		33660 X	28532	-0-	-5128	-0-	665	1	27867	3	N	-0-						-0-	
HACHAR 'A'												WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP												WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202							
06		55380 X	50190	-0-	-5190	-0-	639	1	49551	3	N	-0-						-0-	
07		57226 X	49425	-0-	-7801	-0-	566	1	48859	3	N	-0-						-0-	
08		55521 X	47151	-0-	-8370	-0-	545	1	46606	3	N	-0-						-0-	
09		53730 X	45388	-0-	-8342	-0-	775	1	44613	3	N	-0-						-0-	
10		55521 X	44107	-0-	-11414	-0-	218	1	43889	3	N	-0-						-0-	
11		50190 X	41492	-0-	-8698	-0-	967	1	40525	3	N	-0-						-0-	
NEEDMORE												WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214							
06		325440 X	196947	-0-	-128493	-0-	2508	1	194439	3	N	-0-						-0-	
07		336288 X	188278	-0-	-148010	-0-	2155	1	186123	3	N	-0-						-0-	
08		336288 X	179485	-0-	-156803	-0-	2073	1	177412	3	N	-0-						-0-	
09		325440 X	158383	-0-	-167057	-0-	2703	1	155680	3	N	-0-						-0-	
10		225835 X	151444	-0-	-74391	-0-	750	1	150694	3	N	-0-						-0-	
11		196950 X	148259	-0-	-48691	-0-	3454	1	144805	3	N	-0-						-0-	
ELLEN C.												WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898							
06		312060 X	277271	-0-	-34789	-0-	3531	1	273740	3	N	-0-						-0-	
07		322462 X	259916	-0-	-62546	-0-	2975	1	256941	3	N	-0-						-0-	
08		322462 X	245637	-0-	-76825	-0-	2837	1	242800	3	N	-0-						-0-	
09		312060 X	213018	-0-	-99042	-0-	3636	1	209382	3	N	-0-						-0-	
10		306218 X	203710	-0-	-102508	-0-	1009	1	202701	3	N	-0-						-0-	
11		277260 X	188254	-0-	-89006	-0-	4386	1	183868	3	N	-0-						-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS B												WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583							
06		427110 X	348896	-0-	-78214	-0-	4443	1	344453	3	N	-0-						-0-	
07		441347 X	321900	-0-	-119447	-0-	3684	1	318216	3	N	-0-						-0-	
08		441347 X	305098	-0-	-136249	-0-	3524	1	301574	3	N	-0-						-0-	
09		427110 X	268642	-0-	-158468	-0-	4585	1	264057	3	N	-0-						-0-	
10		441347 X	252971	-0-	-188376	-0-	1252	1	251719	3	N	-0-						-0-	
11		348900 X	227398	-0-	-121502	-0-	5298	1	222100	3	N	-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 1H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	0		195902	-0-	195902	1815	1	194087	3	N	-0-		-0-
04	0		206324	-0-	206324	2120	1	204204	3	N	-0-		-0-
05	0		171603	-0-	171603	2098	1	169505	3	N	-0-		-0-
06	0		135428	-0-	135428	1725	1	133703	3	N	-0-		-0-
07	0		117810	-0-	117810	1348	1	116462	3	N	-0-		-0-
08	0		99002	-0-	99002	1143	1	97859	3	N	-0-		-0-
*09	964329	X	38260	-0-	-926069	653	1	37607	3	N	-0-		-0-
10	304916	X	92732	-0-	-212184	459	1	92273	3	N	-0-		-0-
11	295080	X	78111	-0-	-216969	1820	1	76291	3	N	-0-		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814													
06	6753	X	6753	-0-	-0-	982	1	5769	3	N	2	2 8	-0-
07	7250	X	7250	-0-	-0-	739	1	6510	3	N	1	1 8	-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	692	1	6362	3	N	1	1 8	-0-
09	6750	X	6703	-0-	-47	639	1	6064	3	N	-0-		-0-
10	7254	X	6834	-0-	-420	465	1	6368	3	N	1	1 8	-0-
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020					N	NO RPT		-0-
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510													
06	11730	X	3634	-0-	-8096	3634	3			N	-0-		-0-
07	19025	X	19025	-0-	-0-	19024	3	1 9		N	1	1 8	-0-
08	16113	X	16113	-0-	-0-	16112	3	1 9		N	1	1 8	-0-
09	15569	X	15569	-0-	-0-	15568	3	1 9		N	1	1 8	-0-
*10	14198	X	13889	-0-	-309	13887	3	2 9		N	2	2 8	-0-
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740					N	NO RPT		-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6300 X	4025	-0-	-2275	-0-	6 1	4018 2	1 9		N	1	1 8			-0-
07	6510 X	4819	-0-	-1691	-0-	4818 2	1 9	2		N	1	1 8			-0-
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		2		N	-0-				-0-
09	5730 X	5246	-0-	-484	-0-	32 1	5213 2	1 9		N	1	1 8			-0-
10	5921 X	5019	-0-	-902	-0-	48 1	4971 2			N	-0-				-0-
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229															
06	3960 X	2650	-0-	-1310	-0-	2635 2	15 9			N	14				37
07	4402 X	3957	-0-	-445	-0-	3927 2	30 9			N	27	52 1	1 8		11
08	4402 X	3666	-0-	-736	-0-	3637 2	29 9			N	26				37
09	3810 X	3497	-0-	-313	-0-	3472 2	25 9			N	23				60
*10	3968 X	3384	-0-	-584	-0-	3378 2	6 9			N	5	47 1	1 8		17
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT				17

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167															
06	8520 X	3385	-0-	-5135	-0-	3385 3				N	-0-				-0-
07	8804 X	586	-0-	-8218	-0-	585 3	1 9			N	1	1 8			-0-
08	8525 X	13	-0-	-8512	-0-	13 3				N	-0-				-0-
09	8610 X	91	-0-	-8519	-0-	91 3				N	-0-				-0-
*10	8897 X	862	-0-	-8035	-0-	862 3				N	-0-				-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787															
06	6000 X	4972	-0-	-1028	-0-	6 1	4966 3			N	-0-				-0-
07	6138 X	5074	-0-	-1064	-0-	11 1	5063 3			N	-0-				-0-
08	5549 X	5304	-0-	-245	-0-	12 1	5292 3			N	-0-				-0-
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	17 1	5805 3			N	1	1 8			-0-
10	5146 X	4706	-0-	-440	-0-	4 1	4702 3			N	-0-				-0-
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT				-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093															
06	6300 X	5737	-0-	-563	-0-	7 1	5730 3			Y	-0-				-0-
07	6510 X	6197	-0-	-313	-0-	13 1	6184 3			Y	-0-				-0-
08	6293 X	5873	-0-	-420	-0-	14 1	5859 3			Y	-0-				-0-
09	6090 X	5504	-0-	-586	-0-	16 1	5487 3			Y	1	1 8			-0-
10	6293 X	5682	-0-	-611	-0-	5 1	5676 3			Y	1	1 8			-0-
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	1 9				Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	1555	1	9847	3	N	10			25
07	11284 X	10629	-0-	-655	-0-	1883	1	8745	3	N	1	1 8		25
08	13082 X	11728	-0-	-1354	-0-	2067	1	9660	3	N	1	1 8		25
09	12660 X	9618	-0-	-3042	-0-	2026	1	7591	3	N	1	1 8		25
10	12586 X	9452	-0-	-3134	-0-	2205	1	7247	3	N	-0-			25
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT			25
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
06	4590 X	3152	-0-	-1438	-0-	4	1	3147	3	N	1	1 8		-0-
07	4743 X	2886	-0-	-1857	-0-	6	1	2879	3	N	1	1 8		-0-
08	3968 X	3637	-0-	-331	-0-	9	1	3628	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	1715	-0-	-1435	-0-	5	1	1710	3	N	-0-			-0-
10	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	3	1	3205	3	N	-0-			-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
06	35940 X	33919	-0-	-2021	-0-	40	1	33879	3	Y	-0-			-0-
07	36394 X	32723	-0-	-3671	-0-	69	1	32654	3	Y	-0-			-0-
08	35619 X	34470	-0-	-1149	-0-	81	1	34389	3	Y	-0-			-0-
09	34890 X	32803	-0-	-2087	-0-	95	1	32708	3	Y	-0-			-0-
10	36053 X	34593	-0-	-1460	-0-	32	1	34561	3	Y	-0-			-0-
11	33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
06	3840 X	2778	-0-	-1062	-0-	2776	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
07	3968 X	2756	-0-	-1212	-0-	2756	2		Y	-0-				-0-
08	3286 X	1876	-0-	-1410	-0-	1875	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				Y	1	1 8			-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-				-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT				-0-
SAUNDERS-EISENHAWER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*10	713 N	91	-0-	-622	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-			327 1	19360 3	Y		1		1 8				-0-
07	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-			385 1	18966 3	Y		1		1 8				-0-
08	22878 X	18239	-0-	-4639	-0-			401 1	17838 3	Y		-0-						-0-
09	22140 X	16790	-0-	-5350	-0-			279 1	16510 3	Y		1		1 8				-0-
10	21235 X	15248	-0-	-5987	-0-			453 1	14794 3	Y		1		1 8				-0-
11	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-							Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939																		
06	49620 X	45648	-0-	-3972	-0-			54 1	45594 3	Y		-0-						-0-
07	51119 X	39676	-0-	-11443	-0-			83 1	39593 3	Y		-0-						-0-
08	46128 X	40342	-0-	-5786	-0-			95 1	40247 3	Y		-0-						-0-
09	45960 X	34546	-0-	-11414	-0-			100 1	34446 3	Y		-0-						-0-
10	47492 X	15491	-0-	-32001	-0-			14 1	15477 3	Y		-0-						-0-
11	45660 X	NO RPT	-0-	-45660	-0-							Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415																		
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-							Y	-0-					-0-
07	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-			35 1	16833 3	Y		-0-						-0-
08	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-			45 1	19158 3	Y		-0-						-0-
09	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-			45 1	15473 3	Y		-0-						-0-
10	16864 X	13298	-0-	-3566	-0-			12 1	13286 3	Y		-0-						-0-
11	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-							Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583																		
06	7350 X	5786	-0-	-1564	-0-			7 1	5779 3	N		-0-						-0-
07	8060 X	6106	-0-	-1954	-0-			13 1	6093 3	N		-0-						-0-
08	8060 X	5815	-0-	-2245	-0-			14 1	5801 3	N		-0-						-0-
09	6870 X	5860	-0-	-1010	-0-			17 1	5843 3	N		-0-						-0-
10	6169 X	5562	-0-	-607	-0-			5 1	5557 3	N		-0-						-0-
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-							N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000																		
06	12840 X	12480	-0-	-360	-0-			208 1	12272 3	Y		-0-						-0-
07	13268 X	12649	-0-	-619	-0-			252 1	12397 3	Y		-0-						-0-
08	12958 X	12675	-0-	-283	-0-			279 1	12396 3	Y		-0-						-0-
09	12630 X	9562	-0-	-3068	-0-			159 1	9403 3	Y		-0-						-0-
10	13051 X	12498	-0-	-553	-0-			371 1	12127 3	Y		-0-						-0-
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-							Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045																		
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-			69 1	4056 3	Y		-0-						-0-
07	6665 X	3697	-0-	-2968	-0-			74 1	3623 3	Y		-0-						-0-
08	6665 X	3990	-0-	-2675	-0-			88 1	3902 3	Y		-0-						-0-
09	4740 X	3694	-0-	-1046	-0-			61 1	3633 3	Y		-0-						-0-
10	4433 X	3765	-0-	-668	-0-			112 1	3653 3	Y		-0-						-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-							Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251													
06	20370 X	14864	-0-	-5506	-0-	18	1	14846 3	N	-0-			-0-
07	19158 X	15110	-0-	-4048	-0-	32	1	15078 3	N	-0-			-0-
08	17515 X	15567	-0-	-1948	-0-	37	1	15530 3	N	-0-			-0-
09	16080 X	14685	-0-	-1395	-0-	42	1	14643 3	N	-0-			-0-
10	15748 X	15062	-0-	-686	-0-	14	1	15048 3	N	-0-			-0-
11	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-				N	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525													
06	20370 X	18248	-0-	-2122	-0-	22	1	18226 3	Y	-0-			-0-
07	21049 X	17614	-0-	-3435	-0-	37	1	17577 3	Y	-0-			-0-
08	20274 X	13305	-0-	-6969	-0-	31	1	13274 3	Y	-0-			-0-
09	18300 X	12522	-0-	-5778	-0-	36	1	12486 3	Y	-0-			-0-
10	18910 X	15523	-0-	-3387	-0-	15	1	15508 3	Y	-0-			-0-
11	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-				Y	NO RPT			-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778													
06	11100 X	10762	-0-	-338	-0-	179	1	10582 3	Y	1	1 8		-0-
07	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	242	1	11892 3	Y	1	1 8		-0-
08	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	262	1	11651 3	Y	-0-			-0-
09	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	200	1	11863 3	Y	1	1 8		-0-
*10	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	387	1	12638 3	Y	2	2 8		-0-
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-				Y	NO RPT			-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
06	8520 X	6884	-0-	-1636	-0-	8	1	6876 3	N	-0-			-0-
07	7936 X	6957	-0-	-979	-0-	15	1	6942 3	N	-0-			-0-
08	6944 X	6641	-0-	-303	-0-	16	1	6625 3	N	-0-			-0-
09	6870 X	5786	-0-	-1084	-0-	17	1	5769 3	N	-0-			-0-
10	7099 X	5393	-0-	-1706	-0-	5	1	5388 3	N	-0-			-0-
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074													
06	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	401	1	23686 3	Y	2	2 8		-0-
07	25916 X	24177	-0-	-1739	-0-	481	1	23695 3	Y	1	1 8		-0-
08	27590 X	15252	-0-	-12338	-0-	336	1	14916 3	Y	-0-			-0-
09	26700 X	19976	-0-	-6724	-0-	332	1	19643 3	Y	1	1 8		-0-
10	26133 X	24817	-0-	-1316	-0-	737	1	24079 3	Y	1	1 8		-0-
11	24090 X	NO RPT	-0-	-24090	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	19470 X	24	-0-	-19446	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-
07	20119 X	3058	-0-	-17061	-0-	265	1	2793	3	N	-0-		-0-
08	24473 X	24473	-0-	-0-	-0-	1854	1	22619	3	N	-0-		-0-
09	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	2078	1	16769	3	N	-0-		-0-
*10	19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	1647	1	17596	3	N	-0-		-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403													
06	16680 X	13488	-0-	-3192	-0-	13488	2			Y	-0-		18
07	16616 X	15164	-0-	-1452	-0-	15164	2			Y	-0-		18
08	15686 X	15429	-0-	-257	-0-	15429	2			Y	-0-		18
09	14970 X	14748	-0-	-222	-0-	14748	2			Y	-0-		18
*10	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	2			Y	-0-		18
11	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT		18
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751													
06	15240 X	13713	-0-	-1527	-0-	396	1	13317	3	Y	-0-		-0-
07	15748 X	14077	-0-	-1671	-0-	522	1	13555	3	Y	-0-		-0-
08	14477 X	13919	-0-	-558	-0-	546	1	13373	3	Y	-0-		-0-
09	13800 X	13073	-0-	-727	-0-	657	1	12416	3	Y	-0-		-0-
*10	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	525	1	13814	3	Y	-0-		-0-
11	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392													
06	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	1732	1	10967	3	N	2	2 8	-0-
07	11842 X	11589	-0-	-253	-0-	2053	1	9535	3	N	1	1 8	-0-
08	14880 X	11994	-0-	-2886	-0-	2114	1	9880	3	N	-0-		-0-
09	14400 X	10373	-0-	-4027	-0-	2186	1	8187	3	N	-0-		-0-
*10	13113 X	11168	-0-	-1945	-0-	2605	1	8562	3	N	1	1 8	-0-
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466													
06	8700 X	5688	-0-	-3012	-0-	7	1	5681	3	Y	-0-		-0-
07	8308 X	5769	-0-	-2539	-0-	12	1	5757	3	Y	-0-		-0-
08	7750 X	5645	-0-	-2105	-0-	13	1	5632	3	Y	-0-		-0-
09	6180 X	4329	-0-	-1851	-0-	12	1	4317	3	Y	-0-		-0-
10	5921 X	4993	-0-	-928	-0-	5	1	4988	3	Y	-0-		-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT		-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205													
06	6600 X	5449	-0-	-1151	-0-	6	1	5443	3	Y	-0-		-0-
07	6324 X	6002	-0-	-322	-0-	13	1	5989	3	Y	-0-		-0-
08	6169 X	6139	-0-	-30	-0-	14	1	6125	3	Y	-0-		-0-
09	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	17	1	6021	3	Y	-0-		-0-
10	6014 X	5621	-0-	-393	-0-	5	1	5616	3	Y	-0-		-0-
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	331 1	11117 3	N	-0-	-0-			-0-
07	11439 X	10840	-0-	-599	-0-	402 1	10438 3	N	-0-	-0-			-0-
08	11346 X	10106	-0-	-1240	-0-	397 1	9709 3	N	-0-	-0-			-0-
09	11460 X	9497	-0-	-1963	-0-	477 1	9020 3	N	-0-	-0-			-0-
10	11842 X	9674	-0-	-2168	-0-	354 1	9320 3	N	-0-	-0-			-0-
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			N	NO RPT				-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599													
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	2 1	1451 3	Y	1	1 8			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	4 1	1688 3	Y	1	1 8			-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	3 1	1477 3	Y	-0-				-0-
09	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	4 1	1396 3	Y	1	1 8			-0-
10	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1 1	1437 3	Y	1	1 8			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT				-0-
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700													
06	9180 X	6318	-0-	-2862	-0-	105 1	6213 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	9393 X	6081	-0-	-3312	-0-	121 1	5960 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	9083 X	5442	-0-	-3641	-0-	120 1	5322 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	8700 X	5253	-0-	-3447	-0-	87 1	5166 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	8990 X	5743	-0-	-3247	-0-	171 1	5572 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			Y	NO RPT				-0-
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
06	7020 X	4635	-0-	-2385	-0-	77 1	4558 3	N	-0-	-0-			-0-
07	7254 X	7036	-0-	-218	-0-	140 1	6896 3	N	-0-	-0-			-0-
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	157 1	6992 3	N	-0-	-0-			-0-
09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	106 1	6290 3	N	1	1 8			-0-
10	7037 X	6827	-0-	-210	-0-	203 1	6623 3	N	1	1 8			-0-
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	1 9		N	NO RPT				-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
06	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	13 1	10739 3	N	1	1 8			-0-
07	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	21 1	9973 3	N	1	1 8			-0-
08	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	22 1	9396 3	N	-0-	-0-			-0-
09	11430 X	9182	-0-	-2248	-0-	27 1	9155 3	N	-0-	-0-			-0-
10	11811 X	8111	-0-	-3700	-0-	8 1	8102 3	N	1				1
11	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-	1 9		N	NO RPT				1
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095													
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5450 3	18 9	Y	16	23 1	2 8		15
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5745 3	1 9	Y	1	1 8			15
08	5611 X	5523	-0-	-88	-0-	5511 3	12 9	Y	11	10 1			16
09	5460 X	5221	-0-	-239	-0-	5220 3	1 9	Y	1	1 8			16
*10	5735 X	5320	-0-	-415	-0-	5311 3	9 9	Y	8	1 8			23
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT				23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	113 1	6694 3	N	-0-					-0-
07	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	136 1	6675 3	N	1			1 8		-0-
						1 9								
08	6727 X	6513	-0-	-214	-0-	143 1	6370 3	N	-0-					-0-
09	6930 X	5997	-0-	-933	-0-	100 1	5896 3	N	1			1 8		-0-
						1 9								
10	7161 X	6218	-0-	-943	-0-	185 1	6033 3	N	-0-					-0-
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			N	NO RPT					-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	4 1	3352 3	N	-0-					-0-
07	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	6 1	2767 3	N	-0-					-0-
08	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	6 1	2612 3	N	-0-					-0-
09	3360 X	2479	-0-	-881	-0-	7 1	2472 3	N	-0-					-0-
10	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	2 1	2601 3	N	-0-					-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT					-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	50 1	2939 3	Y	4			1 8		88
						4 9								
07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	53 1	2611 3	Y	1			88 1	1 8	-0-
						1 9								
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	91 1	4054 3	Y	2			1 8		1
						2 9								
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	60 1	3575 3	Y	1			1 8		1
						1 9								
*10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	99 1	3223 3	Y	10			1 8		10
						11 9								
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT					10
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
06	12180 X	8624	-0-	-3556	-0-	8572 2	52 9	N	47			85 1	1 8	103
07	12586 X	8054	-0-	-4532	-0-	7988 2	66 9	N	60					163
08	10323 X	8209	-0-	-2114	-0-	8168 2	41 9	N	37					200
09	9990 X	7997	-0-	-1993	-0-	7997 2		N	-0-					200
*10	8897 X	8191	-0-	-706	-0-	8189 2	2 9	N	2			2 8		200
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			N	NO RPT					200
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06	7080 X	5854 -0-	-1226 -0-	97 1	5757 3	N	-0-					-0-
07	6913 X	5517 -0-	-1396 -0-	110 1	5407 3	N	-0-					-0-
08	6696 X	5744 -0-	-952 -0-	126 1	5618 3	N	-0-					-0-
09	6930 X	5254 -0-	-1676 -0-	87 1	5167 3	N	-0-					-0-
10	7161 X	5410 -0-	-1751 -0-	161 1	5249 3	N	-0-					-0-
11	5850 X	NO RPT -0-	-5850 -0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137												
06	4980 X	3890 -0-	-1090 -0-	65 1	3825 3	N	-0-					-0-
07	4771 X	4771 -0-	-0- -0-	95 1	4676 3	N	-0-					-0-
08	5022 X	2217 -0-	-2805 -0-	49 1	2168 3	N	-0-					-0-
09	4860 X	3198 -0-	-1662 -0-	53 1	3145 3	N	-0-					-0-
10	4774 X	3109 -0-	-1665 -0-	92 1	3017 3	N	-0-					-0-
11	4620 X	NO RPT -0-	-4620 -0-			N	NO RPT					-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232												
*12	11439 X	11171 -0-	-268 -0-	76 1	11095 3	N	-0-					-0-
*01	12282 X	12282 -0-	-0- -0-	95 1	12187 3	N	-0-					-0-
*02	11966 X	11966 -0-	-0- -0-	111 1	11855 3	N	-0-					-0-
*03	11439 X	7658 -0-	-3781 -0-	7 1	7651 3	N	-0-					-0-
*04	11070 X	5154 -0-	-5916 -0-	3 1	5151 3	N	-0-					-0-
*05	11439 X	8143 -0-	-3296 -0-	5 1	8138 3	N	-0-					-0-
*06	11070 X	10656 -0-	-414 -0-	13 1	10643 3	N	-0-					-0-
*07	11624 X	11624 -0-	-0- -0-	24 1	11600 3	N	-0-					-0-
*08	10375 X	10375 -0-	-0- -0-	24 1	10351 3	N	-0-					-0-
*09	13921 X	13921 -0-	-0- -0-	40 1	13881 3	N	-0-					-0-
*10	15174 X	15174 -0-	-0- -0-	14 1	15160 3	N	-0-					-0-
11	11070 X	NO RPT -0-	-11070 -0-			N	NO RPT					-0-
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226												
06	5700 X	2907 -0-	-2793 -0-	48 1	2858 3	N	1	1	8			-0-
				1 9								
07	4402 X	3064 -0-	-1338 -0-	61 1	3003 3	N	-0-					-0-
08	4402 X	3178 -0-	-1224 -0-	70 1	3108 3	N	-0-					-0-
09	3870 X	3430 -0-	-440 -0-	57 1	3373 3	N	-0-					-0-
*10	3857 X	3857 -0-	-0- -0-	115 1	3741 3	N	1	1	8			-0-
				1 9								
11	2970 X	NO RPT -0-	-2970 -0-			N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685												
06	6510 X	6348 -0-	-162 -0-	8 1	6339 3	Y	1	1	8			-0-
				1 9								
07	7533 X	7275 -0-	-258 -0-	15 1	7259 3	Y	1	1	8			-0-
				1 9								
08	9087 X	9087 -0-	-0- -0-	21 1	9065 3	Y	1	1	8			-0-
				1 9								
09	9840 X	7969 -0-	-1871 -0-	23 1	7946 3	Y	-0-					-0-
10	10168 X	8139 -0-	-2029 -0-	8 1	8130 3	Y	1	1	8			-0-
				1 9								
11	7050 X	NO RPT -0-	-7050 -0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	4	1	3175	3	N	-0-				-0-
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	11	1	5250	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	127	1	5632	3	N	-0-				-0-
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	85	1	5020	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
*10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4785	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165															
*02	3052 X	2656	-0-	-396	-0-	35	1	2619	3	Y	2				27
						2	9								
*03	3379 X	2638	-0-	-741	-0-	2638	3			Y	-0-				27
*04	3000 X	2716	-0-	-284	-0-	2716	3			Y	-0-	27	1		-0-
*05	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	2511	3	11	9	Y	10				10
*06	3000 X	2368	-0-	-632	-0-	2355	3	13	9	Y	12	13	1		9
*07	2945 X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			Y	-0-				9
*08	2821 X	2414	-0-	-407	-0-	2402	3	12	9	Y	11	8	1		12
*09	2730 X	2255	-0-	-475	-0-	2255	3			Y	-0-				12
*10	2511 X	1658	-0-	-853	-0-	1650	3	8	9	Y	7				19
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				19

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511															
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	Y	12	14	1		8
07	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	3766	3			Y	-0-				8
08	4030 X	3692	-0-	-338	-0-	3680	3	12	9	Y	11	7	1		12
09	3900 X	3326	-0-	-574	-0-	3326	3			Y	-0-				12
*10	4030 X	3400	-0-	-630	-0-	3392	3	8	9	Y	7				19
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT				19

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703															
06	15810 X	13249	-0-	-2561	-0-	220	1	13014	3	N	14				62
						15	9								
07	16337 X	12483	-0-	-3854	-0-	248	1	12223	3	N	11				73
						12	9								
08	14446 X	10918	-0-	-3528	-0-	240	1	10665	3	N	12				85
						13	9								
09	13830 X	10121	-0-	-3709	-0-	168	1	9930	3	N	21	66	1	4	8
						23	9								
10	13919 X	12819	-0-	-1100	-0-	380	1	12421	3	N	16				52
						18	9								
11	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT				52

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143															
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-				-0-
07	13547 X	8902	-0-	-4645	-0-	8902	3			N	-0-				-0-
08	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	18278	3			N	-0-				-0-
09	11190 X	10267	-0-	-923	-0-	10267	3			N	-0-				-0-
*10	10106 X	7022	-0-	-3084	-0-	7022	3			N	-0-				-0-
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7560 X	6143	-0-	-1417	-0-	102	1	1	6040	3	N	1	1	8	-0-			
07	7812 X	7297	-0-	-515	-0-	145	1	1	7151	3	N	1	1	8	-0-			
08	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	152	1	1	6773	3	N	1	1	8	-0-			
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	114	1	1	6728	3	N	1	1	8	-0-			
10	7285 X	7034	-0-	-251	-0-	209	1	1	6824	3	N	1	1	8	-0-			
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-						N	NO RPT			-0-			
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882																		
06	21390 X	17497	-0-	-3893	-0-	21	1	1	17476	3	Y	-0-	-0-	-0-				
07	22103 X	16448	-0-	-5655	-0-	35	1	1	16413	3	Y	-0-	-0-	-0-				
08	21235 X	15336	-0-	-5899	-0-	36	1	1	15300	3	Y	-0-	-0-	-0-				
09	19470 X	13800	-0-	-5670	-0-	40	1	1	13760	3	Y	-0-	-0-	-0-				
10	18972 X	13320	-0-	-5652	-0-	12	1	1	13308	3	Y	-0-	-0-	-0-				
11	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-						Y	NO RPT		-0-				
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750																		
06	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	10	1	1	8749	3	N	1	1	8	-0-			
07	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	18	1	1	8737	3	N	1	1	8	-0-			
08	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	26	1	1	11065	3	N	-0-	-0-	-0-				
09	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	30	1	1	10509	3	N	1	1	8	-0-			
*10	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	9	1	1	10061	3	N	-0-	-0-	-0-				
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-						N	NO RPT		-0-				
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593																		
06	1380 X	655	-0-	-725	-0-	1	1	1	654	3	N	-0-	-0-	-0-				
07	1147 X	800	-0-	-347	-0-	2	1	1	797	3	N	1	1	8	-0-			
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	2	1	1	824	3	N	-0-	-0-	-0-				
09	780 X	707	-0-	-73	-0-	2	1	1	705	3	N	-0-	-0-	-0-				
*10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	25	1	1	803	3	N	-0-	-0-	-0-				
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT		-0-				
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310																		
06	7260 X	5714	-0-	-1546	-0-	9	1	1	5704	2	N	1	1	8	-0-			
07	7502 X	5997	-0-	-1505	-0-	5996	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
08	6727 X	5870	-0-	-857	-0-	5870	2	1		N	-0-	-0-	-0-					
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	37	1	1	5922	2	N	1	1	8	-0-			
*10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	58	1	1	6020	2	N	-0-	-0-	-0-				
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-						N	NO RPT		-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	9390 X	8522	-0-	-868	-0-	13	1	8509	2	N	-0-		-0-	
07	9703 X	8898	-0-	-805	-0-	8897	2	1	9	N	1	8	-0-	
08	9362 X	8372	-0-	-990	-0-	8372	2			N	-0-		-0-	
09	8520 X	7405	-0-	-1115	-0-	45	1	7359	2	N	1	8	-0-	
						1	9							
10	8897 X	7014	-0-	-1883	-0-	67	1	6947	2	N	-0-		-0-	
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT		-0-	
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	7	1	5513	3	Y	-0-		-0-	
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	10	1	4928	3	Y	-0-		-0-	
08	4588 X	2935	-0-	-1653	-0-	7	1	2928	3	Y	-0-		-0-	
09	5130 X	4407	-0-	-723	-0-	13	1	4394	3	Y	-0-		-0-	
10	5301 X	3143	-0-	-2158	-0-	3	1	3140	3	Y	-0-		-0-	
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT		-0-	
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-		-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	-0-		-0-	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-		-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-		-0-	
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	4	1	112	3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
06	9960 X	9220	-0-	-740	-0-	11	1	9209	3	N	-0-		-0-	
07	10199 X	9666	-0-	-533	-0-	20	1	9646	3	N	-0-		-0-	
08	10013 X	8727	-0-	-1286	-0-	21	1	8706	3	N	-0-		-0-	
09	9210 X	8663	-0-	-547	-0-	25	1	8638	3	N	-0-		-0-	
10	9672 X	9160	-0-	-512	-0-	9	1	9151	3	N	-0-		-0-	
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT		-0-	
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
*12	10354 X	9401	-0-	-953	-0-	64	1	9337	3	N	-0-		-0-	
*01	10354 X	6847	-0-	-3507	-0-	53	1	6793	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
*02	9352 X	9287	-0-	-65	-0-	86	1	9200	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
*03	10013 X	9452	-0-	-561	-0-	8	1	9443	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
*04	9630 X	9101	-0-	-529	-0-	5	1	9096	3	N	-0-		-0-	
*05	10292 X	9077	-0-	-1215	-0-	6	1	9070	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
*06	9960 X	8592	-0-	-1368	-0-	10	1	8581	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
*07	10292 X	8634	-0-	-1658	-0-	18	1	8615	3	N	1	8	-0-	
						1	9							
*08	9455 X	8514	-0-	-941	-0-	20	1	8494	3	N	-0-		-0-	
*09	9090 X	8224	-0-	-866	-0-	24	1	8200	3	N	-0-		-0-	
*10	9083 X	8172	-0-	-911	-0-	8	1	8162	3	N	2	8	-0-	
						2	9							
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
06	37440 X	21867	-0-	-15573	-0-	26	1	21841	3	Y	-0-	-0-
07	30721 X	20942	-0-	-9779	-0-	44	1	20898	3	Y	-0-	-0-
08	26691 X	19627	-0-	-7064	-0-	46	1	19581	3	Y	-0-	-0-
09	22710 X	17648	-0-	-5062	-0-	51	1	17597	3	Y	-0-	-0-
10	23467 X	17343	-0-	-6124	-0-	16	1	17327	3	Y	-0-	-0-
11	21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A												
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2018 - P/A 06/12/18												
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683												
*12	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	-0-	-0-
*01	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	72	1	9192	3	Y	-0-	-0-
*02	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	76	1	8040	3	Y	-0-	-0-
*03	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8	1	8958	3	Y	-0-	-0-
*04	10110 X	7701	-0-	-2409	-0-	5	1	7696	3	Y	-0-	-0-
*05	10447 X	9437	-0-	-1010	-0-	6	1	9431	3	Y	-0-	-0-
*06	8970 X	8526	-0-	-444	-0-	10	1	8516	3	Y	-0-	-0-
*07	8990 X	8185	-0-	-805	-0-	17	1	8167	3	Y	1	1 8
						1	9					
*08	8959 X	8532	-0-	-427	-0-	20	1	8512	3	Y	-0-	-0-
*09	9120 X	7957	-0-	-1163	-0-	23	1	7934	3	Y	-0-	-0-
*10	9424 X	8116	-0-	-1308	-0-	8	1	8108	3	Y	-0-	-0-
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799												
06	10590 X	8757	-0-	-1833	-0-	8757	2			Y	-0-	-0-
07	11129 X	9701	-0-	-1428	-0-	9701	2			Y	-0-	-0-
08	11129 X	10572	-0-	-557	-0-	10572	2			Y	-0-	-0-
09	10230 X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-	-0-
*10	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			Y	-0-	-0-
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
06	12390 X	9195	-0-	-3195	-0-	9195	2			Y	-0-	-0-
07	12152 X	10052	-0-	-2100	-0-	10052	2			Y	-0-	-0-
08	10912 X	10339	-0-	-573	-0-	10339	2			Y	-0-	-0-
09	10170 X	9277	-0-	-893	-0-	9277	2			Y	-0-	-0-
*10	10044 X	9706	-0-	-338	-0-	9706	2			Y	-0-	-0-
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
06	7800 X	7492	-0-	-308	-0-	9	1	7483	3	Y	-0-	-0-
07	8060 X	7464	-0-	-596	-0-	16	1	7448	3	Y	-0-	-0-
08	7967 X	7491	-0-	-476	-0-	18	1	7473	3	Y	-0-	-0-
09	7500 X	6774	-0-	-726	-0-	20	1	6754	3	Y	-0-	-0-
10	7750 X	6631	-0-	-1119	-0-	6	1	6625	3	Y	-0-	-0-
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	10110 X	9403	-0-	-707	-0-	156	1	9247	3	Y	-0-		-0-
07	10447 X	9592	-0-	-855	-0-	191	1	9401	3	Y	-0-		-0-
08	10199 X	9477	-0-	-722	-0-	209	1	9268	3	Y	-0-		-0-
09	9720 X	9160	-0-	-560	-0-	152	1	9008	3	Y	-0-		-0-
10	9920 X	9306	-0-	-614	-0-	276	1	9030	3	Y	-0-		-0-
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431													
06	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	9	1	7665	3	Y	-0-		-0-
07	6355 X	6320	-0-	-35	-0-	13	1	6307	3	Y	-0-		-0-
08	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	17	1	7060	3	Y	-0-		-0-
09	7830 X	6268	-0-	-1562	-0-	18	1	6250	3	Y	-0-		-0-
10	8091 X	7988	-0-	-103	-0-	7	1	7981	3	Y	-0-		-0-
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT		-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123													
06	6360 X	5814	-0-	-546	-0-	7	1	5807	3	Y	-0-		-0-
07	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	21	1	10091	3	Y	-0-		-0-
08	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	23	1	9550	3	Y	-0-		-0-
09	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	25	1	8770	3	Y	-0-		-0-
*10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8	1	8577	3	Y	-0-		-0-
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
06	9000 X	7611	-0-	-1389	-0-	9	1	7598	3	Y	4	4 8	-0-
07	9300 X	7562	-0-	-1738	-0-	16	1	7545	3	Y	1	1 8	-0-
08	8866 X	8360	-0-	-506	-0-	20	1	8338	3	Y	2	2 8	-0-
09	8250 X	7623	-0-	-627	-0-	22	1	7600	3	Y	1	1 8	-0-
10	8215 X	7830	-0-	-385	-0-	7	1	7820	3	Y	3	3 8	-0-
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	3	9			Y	NO RPT		-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
06	10800 X	9958	-0-	-842	-0-	166	1	9792	3	Y	-0-		-0-
07	11067 X	10229	-0-	-838	-0-	204	1	10025	3	Y	-0-		-0-
08	10881 X	10115	-0-	-766	-0-	223	1	9892	3	Y	-0-		-0-
09	10290 X	9735	-0-	-555	-0-	162	1	9573	3	Y	-0-		-0-
10	10478 X	9905	-0-	-573	-0-	294	1	9611	3	Y	-0-		-0-
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-		-0-
07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-		-0-
08	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-		-0-
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			Y	-0-		-0-
*10	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	5291	2			Y	-0-		-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	11	1	8878	3	Y	-0-			-0-
07	8897 X	8413	-0-	-484	-0-	18	1	8395	3	Y	-0-			-0-
08	8990 X	2811	-0-	-6179	-0-	7	1	2804	3	Y	-0-			-0-
09	9360 X	602	-0-	-8758	-0-	2	1	600	3	Y	-0-			-0-
10	9672 X	288	-0-	-9384	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
06	7650 X	3851	-0-	-3799	-0-	5	1	3846	3	Y	-0-			-0-
07	7905 X	3465	-0-	-4440	-0-	7	1	3458	3	Y	-0-			-0-
08	7657 X	3496	-0-	-4161	-0-	8	1	3488	3	Y	-0-			-0-
09	6900 X	3286	-0-	-3614	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-			-0-
10	6665 X	3218	-0-	-3447	-0-	3	1	3215	3	Y	-0-			-0-
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
06	8730 X	8496	-0-	-234	-0-	8483	3	13	9	Y	12	13	1	8
07	9920 X	8415	-0-	-1505	-0-	8415	3			Y	-0-			8
08	9920 X	6567	-0-	-3353	-0-	6555	3	12	9	Y	11	7	1	12
09	8970 X	7541	-0-	-1429	-0-	7541	3			Y	-0-			12
*10	9083 X	7241	-0-	-1842	-0-	7233	3	8	9	Y	7			19
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT			19
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271														
06	24600 X	18580	-0-	-6020	-0-	22	1	18558	3	Y	-0-			-0-
07	23932 X	18588	-0-	-5344	-0-	39	1	18549	3	Y	-0-			-0-
08	22320 X	18976	-0-	-3344	-0-	45	1	18931	3	Y	-0-			-0-
09	20160 X	15357	-0-	-4803	-0-	44	1	15313	3	Y	-0-			-0-
10	20832 X	17993	-0-	-2839	-0-	17	1	17976	3	Y	-0-			-0-
11	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065														
06	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	22	1	18809	3	Y	-0-			-0-
07	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	55	1	26133	3	Y	-0-			-0-
08	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	49	1	20620	3	Y	-0-			-0-
09	18840 X	16036	-0-	-2804	-0-	46	1	15990	3	Y	-0-			-0-
10	20088 X	14026	-0-	-6062	-0-	13	1	14013	3	Y	-0-			-0-
11	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798														
06	32760 X	26493	-0-	-6267	-0-	32	1	26461	3	N	-0-			-0-
07	33852 X	25426	-0-	-8426	-0-	53	1	25373	3	N	-0-			-0-
08	30969 X	26614	-0-	-4355	-0-	63	1	26551	3	N	-0-			-0-
09	28230 X	17012	-0-	-11218	-0-	49	1	16963	3	N	-0-			-0-
10	28582 X	16952	-0-	-11630	-0-	16	1	16936	3	N	-0-			-0-
11	26490 X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160														
06	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-			-0-
07	11191 X	10410	-0-	-781	-0-	22	1	10388	3	Y	-0-			-0-
08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	34	1	14448	3	Y	-0-			-0-
09	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	34	1	11729	3	Y	-0-			-0-
*10	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10699	3	Y	-0-			-0-
11	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06	10260 X	3699	-0-	-6561	-0-	4	1	3695	3	Y	-0-	-0-
07	10602 X	6133	-0-	-4469	-0-	13	1	6120	3	Y	-0-	-0-
08	10571 X	5008	-0-	-5563	-0-	12	1	4996	3	Y	-0-	-0-
09	9750 X	4683	-0-	-5067	-0-	14	1	4669	3	Y	-0-	-0-
10	7843 X	4811	-0-	-3032	-0-	5	1	4806	3	Y	-0-	-0-
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
*12	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	282	1	17753	2	N	-0-	-0-
*01	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	314	1	16855	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
*02	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-	-0-
*03	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	259	1	16427	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
*04	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	98	1	14142	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
*05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	154	1	14876	2	N	-0-	-0-
*06	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	24	1	15410	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
*07	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	16054	2	1	9	N	1	-0-
*08	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-	-0-
*09	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	89	1	14536	2	N	-0-	-0-
*10	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	146	1	15009	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT	-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
06	10950 X	9744	-0-	-1206	-0-	12	1	9732	3	Y	-0-	-0-
07	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	25	1	11668	3	Y	-0-	-0-
08	10013 X	7001	-0-	-3012	-0-	16	1	6985	3	Y	-0-	-0-
09	12600 X	10580	-0-	-2020	-0-	31	1	10549	3	Y	-0-	-0-
10	13020 X	9800	-0-	-3220	-0-	9	1	9791	3	Y	-0-	-0-
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT	-0-
KOEHN-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
*12	24645 X	20249	-0-	-4396	-0-	317	1	19932	2	N	-0-	-0-
*01	22382 X	20074	-0-	-2308	-0-	368	1	19704	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
*02	18956 X	10936	-0-	-8020	-0-	10936	2			N	-0-	-0-
*03	20987 X	15400	-0-	-5587	-0-	239	1	15159	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
*04	20310 X	12700	-0-	-7610	-0-	88	1	12612	2	N	-0-	-0-
*05	20243 X	10647	-0-	-9596	-0-	109	1	10536	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
*06	19440 X	14241	-0-	-5199	-0-	22	1	14218	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
*07	15407 X	12170	-0-	-3237	-0-	12169	2	1	9	N	1	-0-
*08	15407 X	14363	-0-	-1044	-0-	14362	2	1	9	N	1	-0-
*09	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	94	1	15279	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
*10	14725 X	13989	-0-	-736	-0-	135	1	13852	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
11	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	3840 X	1689	-0-	-2151	-0-	2	1	1687	3	Y	-0-		-0-
07	3565 X	1558	-0-	-2007	-0-	3	1	1555	3	Y	-0-		-0-
08	2821 X	1750	-0-	-1071	-0-	4	1	1746	3	Y	-0-		-0-
09	2430 X	1755	-0-	-675	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-		-0-
10	2139 X	1293	-0-	-846	-0-	1	1	1292	3	Y	-0-		-0-
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT		-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 11011 - 15079													
06	11550 X	9618	-0-	-1932	-0-	1399	1	8219	3	N	-0-		-0-
07	10509 X	8354	-0-	-2155	-0-	852	1	7502	3	N	-0-		-0-
08	10509 X	5746	-0-	-4763	-0-	564	1	5182	3	N	-0-		-0-
09	9840 X	9821	-0-	-19	-0-	935	1	8886	3	N	-0-		-0-
10	10137 X	10103	-0-	-34	-0-	688	1	9415	3	N	-0-		-0-
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT		-0-
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
06	13350 X	11180	-0-	-2170	-0-	8	1	4081	2	N	-0-		-0-
						7091	3						
07	13268 X	11814	-0-	-1454	-0-	16	1	3973	2	N	-0-		-0-
						7825	3						
08	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	29	1	12219	3	N	-0-		-0-
09	11190 X	10997	-0-	-193	-0-	32	1	10965	3	N	-0-		-0-
10	11811 X	11104	-0-	-707	-0-	10	1	11094	3	N	-0-		-0-
11	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT		-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10790 - 15296													
06	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	8	1	6935	3	Y	-0-		-0-
07	8959 X	5400	-0-	-3559	-0-	11	1	5389	3	Y	-0-		-0-
08	8959 X	4471	-0-	-4488	-0-	11	1	4460	3	Y	-0-		-0-
09	7500 X	5839	-0-	-1661	-0-	17	1	5822	3	Y	-0-		-0-
10	7750 X	4813	-0-	-2937	-0-	5	1	4808	3	Y	-0-		-0-
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	7	1	5898	3	N	-0-		-0-
07	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	16	1	7666	3	N	-0-		-0-
08	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	23	1	9751	3	N	-0-		-0-
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	25	1	8708	3	N	-0-		-0-
*10	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9	1	9189	3	N	-0-		-0-
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT		-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF. 12312 - 17601													
06	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	15	1	12678	3	N	-0-		-0-
07	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	26	1	12364	3	N	1	8	-0-
						1	9						
08	16120 X	13640	-0-	-2480	-0-	32	1	13608	3	N	-0-		-0-
09	15600 X	12685	-0-	-2915	-0-	37	1	12647	3	N	1	8	-0-
						1	9						
10	13981 X	8109	-0-	-5872	-0-	8	1	8101	3	N	-0-		-0-
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	12930 X	11794	-0-	-1136	-0-	14	1	11780	3	N	-0-		-0-	
07	13361 X	11653	-0-	-1708	-0-	24	1	11629	3	N	-0-		-0-	
08	12555 X	10049	-0-	-2506	-0-	24	1	10025	3	N	-0-		-0-	
09	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	36	1	12427	3	N	-0-		-0-	
10	12648 X	12399	-0-	-249	-0-	12	1	12387	3	N	-0-		-0-	
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT		-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
06	20220 X	17735	-0-	-2485	-0-	295	1	17431	3	Y	8	6 1	2 8	5
07	20894 X	17960	-0-	-2934	-0-	357	1	17558	3	Y	41	33 1		13
08	18848 X	17770	-0-	-1078	-0-	391	1	17367	3	Y	11	17 1		7
09	18570 X	15850	-0-	-2720	-0-	263	1	15573	3	Y	13	14 1	1 8	5
10	19189 X	16867	-0-	-2322	-0-	501	1	16365	3	Y	1	5 1	1 8	-0-
11	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
06	11580 X	9248	-0-	-2332	-0-	11	1	9237	3	N	-0-		-0-	
07	11966 X	9988	-0-	-1978	-0-	21	1	9967	3	N	-0-		-0-	
08	10912 X	7856	-0-	-3056	-0-	19	1	7837	3	N	-0-		-0-	
09	10560 X	6986	-0-	-3574	-0-	20	1	6966	3	N	-0-		-0-	
10	9982 X	9327	-0-	-655	-0-	9	1	9318	3	N	-0-		-0-	
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT		-0-	
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
06	20460 X	18135	-0-	-2325	-0-	22	1	18113	3	N	-0-		-0-	
07	21142 X	18174	-0-	-2968	-0-	38	1	18136	3	N	-0-		-0-	
08	20584 X	17538	-0-	-3046	-0-	41	1	17497	3	N	-0-		-0-	
09	19440 X	16968	-0-	-2472	-0-	49	1	16919	3	N	-0-		-0-	
10	20088 X	17257	-0-	-2831	-0-	16	1	17241	3	N	-0-		-0-	
11	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT		-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923														
06	16680 X	9815	-0-	-6865	-0-	9815	2			Y	-0-	40 1		-0-
07	17236 X	12500	-0-	-4736	-0-	12500	2			Y	-0-			-0-
08	14694 X	11771	-0-	-2923	-0-	11771	2			Y	-0-			-0-
09	12780 X	11406	-0-	-1374	-0-	11406	2			Y	-0-			-0-
*10	12493 X	10810	-0-	-1683	-0-	10810	2			Y	-0-			-0-
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
06	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	15	1	12920	3	Y	-0-		-0-	
07	14632 X	13809	-0-	-823	-0-	29	1	13780	3	Y	-0-		-0-	
08	14632 X	13213	-0-	-1419	-0-	31	1	13182	3	Y	-0-		-0-	
09	13950 X	12593	-0-	-1357	-0-	36	1	12557	3	Y	-0-		-0-	
10	14260 X	12274	-0-	-1986	-0-	11	1	12263	3	Y	-0-		-0-	
11	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
HAMILTON				WELL #:	1H	RRCID ->	273711	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.10600	-	14725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	48990 X	48192	-0-	-798	-0-	802 1	47389 3	N	1	1 8	-0-				
07	50623 X	49893	-0-	-730	-0-	994 1	48898 3	N	1	1 8	-0-				
08	50623 X	45946	-0-	-4677	-0-	1011 1	44934 3	N	1	1 8	-0-				
09	48990 X	45242	-0-	-3748	-0-	751 1	44490 3	N	1	1 8	-0-				
10	50623 X	47223	-0-	-3400	-0-	1403 1	45819 3	N	1	1 8	-0-				
11	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-					
FASKEN STATE 1560				WELL #:	22H	RRCID ->	273887	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	9547	PERF. 9728	-	14138
06	44580 X	34569	-0-	-10011	-0-	34569 2		Y	-0-						9
07	46066 X	35848	-0-	-10218	-0-	35848 2		Y	-0-						9
08	44175 X	35354	-0-	-8821	-0-	35354 2		Y	-0-						9
09	38010 X	32732	-0-	-5278	-0-	32732 2		Y	-0-						9
*10	35836 X	33132	-0-	-2704	-0-	33132 2		Y	-0-						9
11	34680 X	NO RPT	-0-	-34680	-0-			Y	NO RPT						9
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	44H	RRCID ->	274274	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10703	-	16410
06	93570 X	81098	-0-	-12472	-0-	1348 1	79726 3	Y	22	26 1	2				
07	96689 X	83333	-0-	-13356	-0-	1659 1	81652 3	Y	20	20 1	2				
08	92473 X	60135	-0-	-32338	-0-	1323 1	58792 3	Y	18	18 1	2				
09	86310 X	75335	-0-	-10975	-0-	1250 1	74052 3	Y	30	28 1	4				
10	86242 X	74081	-0-	-12161	-0-	2199 1	71840 3	Y	38	35 1	7				
11	81090 X	NO RPT	-0-	-81090	-0-	42 9		Y	NO RPT						7
PALAFOX STATE A2757				WELL #:	67H	RRCID ->	274380	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10121	-	14911
06	53430 X	49638	-0-	-3792	-0-	59 1	49579 3	Y	-0-						-0-
07	59117 X	49544	-0-	-9573	-0-	104 1	49440 3	Y	-0-						-0-
08	59117 X	49152	-0-	-9965	-0-	116 1	49036 3	Y	-0-						-0-
09	52290 X	45337	-0-	-6953	-0-	131 1	45206 3	Y	-0-						-0-
10	54002 X	43466	-0-	-10536	-0-	41 1	43425 3	Y	-0-						-0-
11	49650 X	NO RPT	-0-	-49650	-0-			Y	NO RPT						-0-
PALAFOX STATE A2757				WELL #:	66H	RRCID ->	274381	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10263	-	14808
06	66900 X	61385	-0-	-5515	-0-	73 1	61312 3	Y	-0-						-0-
07	68572 X	62402	-0-	-6170	-0-	131 1	62271 3	Y	-0-						-0-
08	67121 X	67121	-0-	-0-	-0-	158 1	66963 3	Y	-0-						-0-
09	63780 X	60954	-0-	-2826	-0-	176 1	60778 3	Y	-0-						-0-
10	64077 X	60388	-0-	-3689	-0-	57 1	60331 3	Y	-0-						-0-
11	61380 X	NO RPT	-0-	-61380	-0-			Y	NO RPT						-0-
FASKEN STATE 1561				WELL #:	20H	RRCID ->	274390	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL	DEPTH	9768	PERF.10273	-	15200
06	58380 X	47493	-0-	-10887	-0-	57 1	47436 3	Y	-0-						-0-
07	60326 X	50760	-0-	-9566	-0-	107 1	50653 3	Y	-0-						-0-
08	55211 X	48527	-0-	-6684	-0-	114 1	48413 3	Y	-0-						-0-
09	49740 X	44286	-0-	-5454	-0-	128 1	44158 3	Y	-0-						-0-
10	50747 X	44085	-0-	-6662	-0-	41 1	44044 3	Y	-0-						-0-
11	49110 X	NO RPT	-0-	-49110	-0-			Y	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	52488 X	52488	-0-	-0-	-0-	63	1	52425	3	Y	-0-			-0-
07	50031 X	50031	-0-	-0-	-0-	105	1	49926	3	Y	-0-			-0-
08	48981 X	48981	-0-	-0-	-0-	115	1	48866	3	Y	-0-			-0-
09	44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	130	1	44855	3	Y	-0-			-0-
*10	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	43	1	46326	3	Y	-0-			-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
06	40950 X	36815	-0-	-4135	-0-	57	1	36755	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
07	42315 X	29812	-0-	-12503	-0-	29812	2			Y	-0-			-0-
08	41230 X	38931	-0-	-2299	-0-	38927	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	37920 X	33791	-0-	-4129	-0-	206	1	33585	2	Y	-0-			-0-
10	38037 X	29737	-0-	-8300	-0-	286	1	29442	2	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
11	36810 X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893														
06	40020 X	21473	-0-	-18547	-0-	26	1	21447	3	Y	-0-			-0-
07	41354 X	33635	-0-	-7719	-0-	71	1	33564	3	Y	-0-			-0-
08	39649 X	18610	-0-	-21039	-0-	44	1	18566	3	Y	-0-			-0-
09	37530 X	9919	-0-	-27611	-0-	29	1	9890	3	Y	-0-			-0-
*10	42158 X	42158	-0-	-0-	-0-	39	1	42119	3	Y	-0-			-0-
11	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
06	51450 X	46568	-0-	-4882	-0-	772	1	45627	3	Y	154	165	1	34
						169	9							
07	53165 X	47870	-0-	-5295	-0-	950	1	46747	3	Y	157	152	1	38
						173	9							
08	51801 X	46680	-0-	-5121	-0-	1023	1	45474	3	Y	166	162	1	40
						183	9							
09	49020 X	44125	-0-	-4895	-0-	729	1	43199	3	Y	179	172	1	38
						197	9							
10	49166 X	44505	-0-	-4661	-0-	1316	1	42985	3	Y	185	173	1	46
						204	9							
11	46560 X	NO RPT	-0-	-46560	-0-					Y	NO RPT			46
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
06	66950 X	66950	-0-	-0-	-0-	80	1	66870	3	Y	-0-			-0-
07	57877 X	28893	-0-	-28984	-0-	61	1	28832	3	Y	-0-			-0-
08	70352 X	70352	-0-	-0-	-0-	166	1	70186	3	Y	-0-			-0-
09	66960 X	56027	-0-	-10933	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-			-0-
*10	69192 X	56247	-0-	-12945	-0-	53	1	56194	3	Y	-0-			-0-
11	66960 X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
06	44040 X	40252	-0-	-3788	-0-	48	1	40204	3	N	-0-			-0-
07	49445 X	39958	-0-	-9487	-0-	84	1	39874	3	N	-0-			-0-
08	49445 X	39048	-0-	-10397	-0-	92	1	38956	3	N	-0-			-0-
09	43440 X	31614	-0-	-11826	-0-	91	1	31523	3	N	-0-			-0-
10	43617 X	19866	-0-	-23751	-0-	19	1	19847	3	N	-0-			-0-
11	40260 X	NO RPT	-0-	-40260	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	78840 X	67024	-0-	-11816	-0-	80	1	66944	3	Y	-0-		-0-
07	80755 X	62970	-0-	-17785	-0-	132	1	62838	3	Y	-0-		-0-
08	74090 X	62173	-0-	-11917	-0-	146	1	62027	3	Y	-0-		-0-
09	67680 X	59323	-0-	-8357	-0-	171	1	59152	3	Y	-0-		-0-
10	69254 X	61484	-0-	-7770	-0-	58	1	61426	3	Y	-0-		-0-
11	67020 X	NO RPT	-0-	-67020	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035													
06	37009 X	37009	-0-	-0-	-0-	44	1	36965	3	Y	-0-		-0-
07	40148 X	40148	-0-	-0-	-0-	84	1	40064	3	Y	-0-		-0-
08	41292 X	38505	-0-	-2787	-0-	91	1	38414	3	Y	-0-		-0-
09	39960 X	36775	-0-	-3185	-0-	106	1	36669	3	Y	-0-		-0-
10	40393 X	37560	-0-	-2833	-0-	35	1	37525	3	Y	-0-		-0-
11	38850 X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720													
06	23160 X	20805	-0-	-2355	-0-	20726	2	79	9	Y	72	46 1	55
07	23932 X	21357	-0-	-2575	-0-	21282	2	75	9	Y	68	82 1	41
08	23932 X	21012	-0-	-2920	-0-	20953	2	59	9	Y	54		95
09	21630 X	20213	-0-	-1417	-0-	20145	2	68	9	Y	62		157
*10	21514 X	20377	-0-	-1137	-0-	20343	2	34	9	Y	31	133 1	55
11	20820 X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT		55
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884													
06	57240 X	56009	-0-	-1231	-0-	67	1	55942	3	Y	-0-		-0-
07	59582 X	56220	-0-	-3362	-0-	118	1	56102	3	Y	-0-		-0-
08	61008 X	53067	-0-	-7941	-0-	125	1	52942	3	Y	-0-		-0-
09	59040 X	49872	-0-	-9168	-0-	144	1	49728	3	Y	-0-		-0-
10	60078 X	51045	-0-	-9033	-0-	48	1	50997	3	Y	-0-		-0-
11	56010 X	NO RPT	-0-	-56010	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625													
06	74970 X	74970	-0-	-0-	-0-	89	1	74881	3	Y	-0-		-0-
07	79329 X	73238	-0-	-6091	-0-	154	1	73084	3	Y	-0-		-0-
08	89187 X	70977	-0-	-18210	-0-	167	1	70810	3	Y	-0-		-0-
09	86310 X	71555	-0-	-14755	-0-	207	1	71348	3	Y	-0-		-0-
10	81468 X	63958	-0-	-17510	-0-	60	1	63898	3	Y	-0-		-0-
11	74970 X	NO RPT	-0-	-74970	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655													
06	82830 X	51035	-0-	-31795	-0-	61	1	50974	3	Y	-0-		-0-
07	96875 X	11810	-0-	-85065	-0-	25	1	11785	3	Y	-0-		-0-
08	100936 X	17403	-0-	-83533	-0-	41	1	17362	3	Y	-0-		-0-
09	97680 X	7273	-0-	-90407	-0-	21	1	7252	3	Y	-0-		-0-
10	96131 X	52856	-0-	-43275	-0-	49	1	52807	3	Y	-0-		-0-
11	51030 X	NO RPT	-0-	-51030	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905													
06	66810 X	51894	-0-	-14916	-0-	62	1	51832	3	Y	-0-		-0-
07	66743 X	52523	-0-	-14220	-0-	110	1	52413	3	Y	-0-		-0-
08	62496 X	52516	-0-	-9980	-0-	124	1	52392	3	Y	-0-		-0-
09	56880 X	50039	-0-	-6841	-0-	145	1	49894	3	Y	-0-		-0-
*10	54054 X	54054	-0-	-0-	-0-	51	1	54003	3	Y	-0-		-0-
11	51900 X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	48330 X	39473	-0-	-	-8857	-0-	-	47	1	39426	3	Y	-0-	-	-	-0-
07	48639 X	38983	-0-	-	-9656	-0-	-	82	1	38901	3	Y	-0-	-	-	-0-
08	45384 X	39200	-0-	-	-6184	-0-	-	92	1	39108	3	Y	-0-	-	-	-0-
09	42150 X	35991	-0-	-	-6159	-0-	-	104	1	35887	3	Y	-0-	-	-	-0-
10	43555 X	37336	-0-	-	-6219	-0-	-	35	1	37301	3	Y	-0-	-	-	-0-
11	39480 X	NO RPT	-0-	-	-39480	-0-	-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970																
06	49710 X	38971	-0-	-	-10739	-0-	-	38971	2			N	-0-			-0-
07	48887 X	39931	-0-	-	-8956	-0-	-	39931	2			N	-0-			-0-
08	47740 X	39561	-0-	-	-8179	-0-	-	39561	2			N	-0-			-0-
09	41940 X	37789	-0-	-	-4151	-0-	-	37789	2			N	-0-			-0-
*10	41124 X	41124	-0-	-	-0-	-0-	-	41124	2			N	-0-			-0-
11	38970 X	NO RPT	-0-	-	-38970	-0-	-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300																
06	68640 X	60037	-0-	-	-8603	-0-	-	71	1	59966	3	Y	-0-			-0-
07	66495 X	55546	-0-	-	-10949	-0-	-	117	1	55429	3	Y	-0-			-0-
08	68169 X	61928	-0-	-	-6241	-0-	-	146	1	61782	3	Y	-0-			-0-
09	66660 X	56952	-0-	-	-9708	-0-	-	164	1	56788	3	Y	-0-			-0-
10	68882 X	57579	-0-	-	-11303	-0-	-	54	1	57525	3	Y	-0-			-0-
11	60030 X	NO RPT	-0-	-	-60030	-0-	-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708																
06	91920 X	16240	-0-	-	-75680	-0-	-	16237	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
07	93558 X	87817	-0-	-	-5741	-0-	-	87808	3	9	9	Y	8	8	8	-0-
08	90179 X	78443	-0-	-	-11736	-0-	-	78440	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
09	86040 X	72446	-0-	-	-13594	-0-	-	72440	3	6	9	Y	5	5	8	-0-
*10	87823 X	72966	-0-	-	-14857	-0-	-	72958	3	8	9	Y	7	7	8	-0-
11	84990 X	NO RPT	-0-	-	-84990	-0-	-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945																
06	73290 X	62402	-0-	-	-10888	-0-	-	74	1	62328	3	Y	-0-			-0-
07	74276 X	58913	-0-	-	-15363	-0-	-	124	1	58789	3	Y	-0-			-0-
08	71920 X	61102	-0-	-	-10818	-0-	-	144	1	60958	3	Y	-0-			-0-
09	66840 X	54990	-0-	-	-11850	-0-	-	159	1	54831	3	Y	-0-			-0-
10	68293 X	57006	-0-	-	-11287	-0-	-	53	1	56953	3	Y	-0-			-0-
11	62400 X	NO RPT	-0-	-	-62400	-0-	-					Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540																
06	35340 X	33821	-0-	-	-1519	-0-	-	563	1	33257	3	N	1	1	8	-0-
07	36301 X	35397	-0-	-	-904	-0-	-	705	1	34691	3	N	1	1	8	-0-
08	36146 X	33789	-0-	-	-2357	-0-	-	744	1	33044	3	N	1	1	8	-0-
09	33810 X	31605	-0-	-	-2205	-0-	-	525	1	31079	3	N	1	1	8	-0-
10	35402 X	31923	-0-	-	-3479	-0-	-	948	1	30973	3	N	2	2	8	-0-
11	34260 X	NO RPT	-0-	-	-34260	-0-	-		2			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
STEWART TRUST				WELL #:	22H	RRCID ->	277202	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.11684	-	16715			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	44340	X	42553	-0-	-1787		-0-	708 2	1 9	41843	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
*07	46951	X	46951	-0-	-0-		-0-	935 1	1 9	46015	3	Y	1	1	8			-0-
*08	43762	X	43762	-0-	-0-		-0-	963 1	1 9	42798	3	Y	1	1	8			-0-
*09	42540	X	40795	-0-	-1745		-0-	677 1	1 9	40117	3	Y	1	1	8			-0-
*10	46965	X	40355	-0-	-6610		-0-	1199 1	1 9	39155	3	Y	1	1	8			-0-
11	45450	X	NO RPT	-0-	-45450		-0-					Y	NO RPT					-0-
STEWART TRUST				WELL #:		23H	RRCID ->	277225	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11684	-	16715	
06	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART STATE				WELL #:		23H	RRCID ->	277260	COMPL. DATE	11/24/2014		TOTAL	DEPTH	11529	PERF.11767	-	16935	
06	34080	X	31847	-0-	-2233		-0-	530	1	31317	3	Y	-0-					-0-
07	34162	X	34162	-0-	-0-		-0-	680	1	33482	3	Y	-0-					-0-
08	33263	X	32185	-0-	-1078		-0-	708	1	31477	3	Y	-0-					-0-
09	32190	X	30621	-0-	-1569		-0-	508	1	30113	3	Y	-0-					-0-
10	34162	X	30675	-0-	-3487		-0-	911	1	29764	3	Y	-0-					-0-
11	33060	X	NO RPT	-0-	-33060		-0-					Y	NO RPT					-0-
LYSSY FAMILY				WELL #:		8H	RRCID ->	277332	COMPL. DATE	09/13/2014		TOTAL	DEPTH	11608	PERF.11596	-	16928	
*01	31341	X	28292	-0-	-3049		-0-	518 2	1 9	27772	2	N	2	2	8			-0-
*02	28308	X	24551	-0-	-3757		-0-	24550 2	2 9	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	30690	X	26031	-0-	-4659		-0-	404 1	1 9	25625	2	N	2	2	8			-0-
*04	29130	X	21150	-0-	-7980		-0-	146 1	1 9	21003	2	N	1	1	8			-0-
*05	29016	X	23777	-0-	-5239		-0-	244 1	1 9	23531	2	N	2	2	8			-0-
*06	27390	X	23106	-0-	-4284		-0-	36 2	1 9	23068	2	N	2	2	8			-0-
*07	27187	X	24089	-0-	-3098		-0-	24088 2	2 9	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	26040	X	22830	-0-	-3210		-0-	22830 2	2 9			N	-0-					-0-
*09	23100	X	22287	-0-	-813		-0-	136 1	1 9	22150	2	N	1	1	8			-0-
10	24087	X	22658	-0-	-1429		-0-	218 1	1 9	22439	2	N	1	1	8			-0-
11	23310	X	NO RPT	-0-	-23310		-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE 1613				WELL #:		28H	RRCID ->	278487	COMPL. DATE	12/06/2014		TOTAL	DEPTH	9659	PERF.10029	-	14630	
06	30120	X	27389	-0-	-2731		-0-	33	1	27356	3	Y	-0-					-0-
07	30380	X	26380	-0-	-4000		-0-	55	1	26325	3	Y	-0-					-0-
08	30318	X	13465	-0-	-16853		-0-	32	1	13433	3	Y	-0-					-0-
09	29245	X	29245	-0-	-0-		-0-	84	1	29161	3	Y	-0-					-0-
10	29264	X	23487	-0-	-5777		-0-	22	1	23465	3	Y	-0-					-0-
11	27390	X	NO RPT	-0-	-27390		-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
MEADOR-MONNICH GU				WELL #:	1H	RRCID ->	278494	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9954 - 15355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	44070 X	43766	-0-	-304	-0-	460	1	15885	2	Y	220	186	1	109
						27179	3	242	9					
07	44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	580	1	14758	2	Y	171	197	1	83
						28547	3	188	9					
08	46500 X	44825	-0-	-1675	-0-	985	1	43772	3	Y	62	106	1	34
						68	9							
09	45510 X	40464	-0-	-5046	-0-	669	1	39610	3	Y	168	145	1	57
						185	9							
10	47027 X	39238	-0-	-7789	-0-	1164	1	38023	3	Y	46	73	1	28
						51	9							
11	43770 X	NO RPT	-0-	-43770	-0-					Y	NO RPT			28
BEASLEY-JOHNSON STATE GU				WELL #:	4H	RRCID ->	278554	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10242 - 15645	
06	76877 X	76877	-0-	-0-	-0-	92	1	76785	3	N	-0-			-0-
07	81724 X	81724	-0-	-0-	-0-	172	1	81552	3	N	-0-			-0-
08	73716 X	73716	-0-	-0-	-0-	174	1	73542	3	N	-0-			-0-
09	76890 X	66602	-0-	-10288	-0-	192	1	66410	3	N	-0-			-0-
10	81716 X	65991	-0-	-15725	-0-	62	1	65929	3	N	-0-			-0-
11	79080 X	NO RPT	-0-	-79080	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF				WELL #:	39H	RRCID ->	278637	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	11394 - 16865	
06	56910 X	46197	-0-	-10713	-0-	768	1	45429	3	Y	-0-			-0-
07	58807 X	46406	-0-	-12401	-0-	924	1	45482	3	Y	-0-			-0-
08	55676 X	44430	-0-	-11246	-0-	978	1	43452	3	Y	-0-			-0-
09	50220 X	42541	-0-	-7679	-0-	706	1	41835	3	Y	-0-			-0-
10	50003 X	41924	-0-	-8079	-0-	1245	1	40669	3	Y	9	9	8	-0-
						10	9							
11	46200 X	NO RPT	-0-	-46200	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER				WELL #:	13H	RRCID ->	278638	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11629 - 17100	
06	62550 X	51814	-0-	-10736	-0-	862	1	50952	3	Y	-0-			-0-
07	62155 X	52493	-0-	-9662	-0-	1045	1	51448	3	Y	-0-			-0-
08	59334 X	50178	-0-	-9156	-0-	1104	1	49074	3	Y	-0-			-0-
09	54930 X	46722	-0-	-8208	-0-	776	1	45946	3	Y	-0-			-0-
10	56017 X	46098	-0-	-9919	-0-	1369	1	44720	3	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
11	51810 X	NO RPT	-0-	-51810	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF				WELL #:	38H	RRCID ->	278708	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	11524 - 16515	
06	53040 X	42347	-0-	-10693	-0-	704	1	41643	3	Y	-0-			-0-
07	51863 X	43400	-0-	-8463	-0-	864	1	42536	3	Y	-0-			-0-
08	49104 X	41873	-0-	-7231	-0-	922	1	40951	3	Y	-0-			-0-
09	46320 X	39017	-0-	-7303	-0-	648	1	38369	3	Y	-0-			-0-
10	47864 X	39281	-0-	-8583	-0-	1167	1	38105	3	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
11	42360 X	NO RPT	-0-	-42360	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1612				WELL #:	27H	RRCID ->	278735	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9780 - 15845	
06	129630 X	124504	-0-	-5126	-0-	148	1	124356	3	N	-0-			-0-
07	135493 X	135493	-0-	-0-	-0-	285	1	135208	3	N	-0-			-0-
08	129215 X	129215	-0-	-0-	-0-	304	1	128911	3	N	-0-			-0-
09	124500 X	116345	-0-	-8155	-0-	336	1	116009	3	N	-0-			-0-
10	135501 X	116790	-0-	-18711	-0-	109	1	116681	3	N	-0-			-0-
11	131130 X	NO RPT	-0-	-131130	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	DLQ G-10	109191	-0-	109191	359620	130	1	109061	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	111823	-0-	111823	471443	235	1	111588	3	Y	-0-		-0-
08	579542 X	108099	-0-	-471443	-0-	255	1	107844	3	Y	-0-		-0-
09	126930 X	93392	-0-	-33538	-0-	270	1	93122	3	Y	-0-		-0-
10	123473 X	90376	-0-	-33097	-0-	85	1	90291	3	Y	-0-		-0-
11	109200 X	NO RPT	-0-	-109200	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
06	DLQ G-10	106101	-0-	106101	345301	126	1	105975	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	110556	-0-	110556	455857	232	1	110324	3	Y	-0-		-0-
08	537391 X	81534	-0-	-455857	-0-	192	1	81342	3	Y	-0-		-0-
09	122220 X	90457	-0-	-31763	-0-	261	1	90196	3	Y	-0-		-0-
10	116963 X	87545	-0-	-29418	-0-	82	1	87463	3	Y	-0-		-0-
11	106980 X	NO RPT	-0-	-106980	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
06	DLQ G-10	108219	-0-	108219	345353	129	1	108090	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	113135	-0-	113135	458488	238	1	112897	3	Y	-0-		-0-
08	560177 X	101689	-0-	-458488	-0-	240	1	101449	3	Y	-0-		-0-
09	118980 X	89125	-0-	-29855	-0-	257	1	88868	3	Y	-0-		-0-
10	118172 X	87253	-0-	-30919	-0-	82	1	87171	3	Y	-0-		-0-
11	109500 X	NO RPT	-0-	-109500	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116													
06	DLQ G-10	169826	-0-	169826	547857	202	1	169624	3	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	129972	-0-	129972	677829	273	1	129699	3	Y	-0-		1
08	679042 X	1213	-0-	-677829	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-		1
09	191700 X	6580	-0-	-185120	-0-	19	1	6561	3	Y	-0-		1
10	186341 X	12768	-0-	-173573	-0-	12	1	12756	3	Y	-0-		1
11	169830 X	NO RPT	-0-	-169830	-0-					Y	NO RPT		1
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474													
06	DLQ G-10	136391	-0-	136391	448682	162	1	136229	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	103840	-0-	103840	552522	218	1	103622	3	Y	-0-		-0-
08	592213 X	39691	-0-	-552522	-0-	94	1	39597	3	Y	-0-		-0-
09	158580 X	130623	-0-	-27957	-0-	377	1	130246	3	Y	-0-		-0-
10	153729 X	135126	-0-	-18603	-0-	126	1	135000	3	Y	-0-		-0-
11	136380 X	NO RPT	-0-	-136380	-0-					Y	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315													
06	73320 X	62185	-0-	-11135	-0-	74	1	62111	3	Y	-0-		-0-
07	72850 X	61034	-0-	-11816	-0-	128	1	60906	3	Y	-0-		-0-
08	69440 X	58219	-0-	-11221	-0-	137	1	58082	3	Y	-0-		-0-
09	65130 X	55982	-0-	-9148	-0-	162	1	55820	3	Y	-0-		-0-
10	66960 X	54049	-0-	-12911	-0-	51	1	53998	3	Y	-0-		-0-
11	62190 X	NO RPT	-0-	-62190	-0-					Y	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065													
06	50670 X	44360	-0-	-6310	-0-	53	1	44307	3	Y	-0-		-0-
07	52359 X	43875	-0-	-8484	-0-	92	1	43783	3	Y	-0-		-0-
08	49755 X	42018	-0-	-7737	-0-	99	1	41919	3	Y	-0-		-0-
09	44880 X	40055	-0-	-4825	-0-	116	1	39939	3	Y	-0-		-0-
10	46376 X	40518	-0-	-5858	-0-	38	1	40480	3	Y	-0-		-0-
11	44370 X	NO RPT	-0-	-44370	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	53174	-0-	53174	162251	82 1	53091 2	Y	1	1 8				-0-
07	DLQ G-10	54177	-0-	54177	216428	54176 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
08	268292 X	51864	-0-	-216428	-0-	51864 2		Y	-0-					-0-
09	54120 X	49264	-0-	-4856	-0-	301 1	48963 2	Y	-0-					-0-
10	54963 X	48919	-0-	-6044	-0-	471 1	48447 2	Y	1	1 8				-0-
11	53160 X	NO RPT	-0-	-53160	-0-	1 9		Y	NO RPT					-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974														
06	DLQ G-10	44665	-0-	44665	145160	69 1	44596 2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	44287	-0-	44287	189447	44287 2		Y	-0-					-0-
08	240059 X	50612	-0-	-189447	-0-	50612 2		Y	-0-					-0-
09	51180 X	48172	-0-	-3008	-0-	294 1	47878 2	Y	-0-					-0-
10	49321 X	46921	-0-	-2400	-0-	452 1	46469 2	Y	-0-					-0-
11	44670 X	NO RPT	-0-	-44670	-0-			Y	NO RPT					-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045														
06	78120 X	64513	-0-	-13607	-0-	77 1	64436 3	Y	-0-					-0-
07	76756 X	64607	-0-	-12149	-0-	136 1	64471 3	Y	-0-					-0-
08	74834 X	64296	-0-	-10538	-0-	151 1	64145 3	Y	-0-					-0-
09	69450 X	62245	-0-	-7205	-0-	180 1	62065 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	62370	-0-	62370	62370	58 1	62312 3	Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	62370			Y	NO RPT					-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
06	44430 X	37101	-0-	-7329	-0-	613 1	36214 3	Y	249	252 1				15
07	45911 X	38199	-0-	-7712	-0-	274 9	37188 3	Y	232	206 1	1 8			40
08	41478 X	37903	-0-	-3575	-0-	756 1	36826 3	Y	225	252 1				13
09	38340 X	34814	-0-	-3526	-0-	255 9	34014 3	Y	205	186 1				32
10	38781 X	34297	-0-	-4484	-0-	829 1	33024 3	Y	238	236 1				34
11	37110 X	NO RPT	-0-	-37110	-0-	248 9		Y	NO RPT					34
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
06	44130 X	36109	-0-	-8021	-0-	597 1	35273 3	Y	217	222 1				12
07	45601 X	36984	-0-	-8617	-0-	239 9	36013 3	Y	217	193 1				36
08	40889 X	36864	-0-	-4025	-0-	732 1	35812 3	Y	224	248 1				12
09	37830 X	34399	-0-	-3431	-0-	239 9	33610 3	Y	202	182 1				32
10	38316 X	33859	-0-	-4457	-0-	806 1	32606 3	Y	232	232 1				32
11	36120 X	NO RPT	-0-	-36120	-0-	246 9		Y	NO RPT					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
JAMES TRUST				WELL #:	3H	RRCID ->	279007	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10501	-	15535	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	50670 X	44120	-0-	-6550	-0-	730 235	1 9	43155	3	Y	214	217	1			19
07	52359 X	44934	-0-	-7425	-0-	890 229	1 9	43815	3	Y	208	185	1			42
08	49011 X	43748	-0-	-5263	-0-	958 241	1 9	42549	3	Y	219	242	1			19
09	45900 X	40875	-0-	-5025	-0-	675 226	1 9	39974	3	Y	205	185	1			39
10	45601 X	40490	-0-	-5111	-0-	1196 222	1 9	39072	3	Y	202	206	1			35
11	44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					35

JAMES TRUST				WELL #:	5H	RRCID ->	279012	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10558	-	15355	
06	35910 X	29261	-0-	-6649	-0-	483 234	1 9	28544	3	Y	213	212	1			17
07	37107 X	30337	-0-	-6770	-0-	600 223	1 9	29514	3	Y	203	180	1			40
08	34131 X	30071	-0-	-4060	-0-	657 224	1 9	29190	3	Y	204	226	1			18
09	31380 X	28320	-0-	-3060	-0-	466 234	1 9	27620	3	Y	213	191	1			40
10	31155 X	28011	-0-	-3144	-0-	825 224	1 9	26962	3	Y	204	208	1			36
11	29370 X	NO RPT	-0-	-29370	-0-					Y	NO RPT					36

JAMES TRUST				WELL #:	6H	RRCID ->	279013	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.10696	-	15430	
06	43050 X	36693	-0-	-6357	-0-	607 224	1 9	35862	3	Y	204	207	1			8
07	44485 X	37881	-0-	-6604	-0-	750 232	1 9	36899	3	Y	211	189	1			30
08	41168 X	36735	-0-	-4433	-0-	804 210	1 9	35721	3	Y	191	216	1			5
09	38310 X	34219	-0-	-4091	-0-	564 227	1 9	33428	3	Y	206	184	1			27
10	37913 X	34222	-0-	-3691	-0-	1009 251	1 9	32962	3	Y	228	227	1			28
11	36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					Y	NO RPT					28

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	45H	RRCID ->	279087	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	9998	PERF.10609	-	16660	
06	71100 X	60855	-0-	-10245	-0-	1012	1	59843	3	Y	-0-					-0-
07	72323 X	61514	-0-	-10809	-0-	1225	1	60289	3	Y	-0-					-0-
08	68541 X	59763	-0-	-8778	-0-	1315	1	58448	3	Y	-0-					-0-
09	63930 X	55905	-0-	-8025	-0-	928 7	1 9	54970	3	Y	6	5	1			1
10	63891 X	56572	-0-	-7319	-0-	1680	1	54892	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60870 X	NO RPT	-0-	-60870	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	58890 X	49261	-0-	-9629	-0-	816	1	48248	3	Y	179	195	1	43
07	60481 X	49652	-0-	-10829	-0-	197	9	48460	3	Y	188	182	1	49
08	56327 X	48490	-0-	-7837	-0-	985	1	47253	3	Y	158	163	1	44
09	52350 X	44930	-0-	-7420	-0-	207	9	43973	3	Y	195	194	1	45
10	51956 X	44913	-0-	-7043	-0-	1063	1	43375	3	Y	191	185	1	51
11	49260 X	NO RPT	-0-	-49260	-0-	174	9			Y	NO RPT			51
						742	1							
						215	9							
						1328	1							
						210	9							
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
06	64050 X	54591	-0-	-9459	-0-	65	1	54526	3	Y	-0-			-0-
07	63271 X	55052	-0-	-8219	-0-	116	1	54936	3	Y	-0-			-0-
08	62589 X	53502	-0-	-9087	-0-	126	1	53376	3	Y	-0-			-0-
09	58980 X	49954	-0-	-9026	-0-	144	1	49810	3	Y	-0-			-0-
10	57908 X	52660	-0-	-5248	-0-	49	1	52611	3	Y	-0-			-0-
11	54600 X	NO RPT	-0-	-54600	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
06	56520 X	47350	-0-	-9170	-0-	786	1	46452	3	Y	102	109	1	17
07	58404 X	48048	-0-	-10356	-0-	112	9	46965	3	Y	117	111	1	23
08	54467 X	47062	-0-	-7405	-0-	954	1	45839	3	Y	174	163	1	34
09	50400 X	43688	-0-	-6712	-0-	129	9	42857	3	Y	97	112	1	19
10	50003 X	43276	-0-	-6727	-0-	1032	1	41885	3	Y	99	98	1	20
11	47340 X	NO RPT	-0-	-47340	-0-	191	9			Y	NO RPT			20
						724	1							
						107	9							
						1282	1							
						109	9							
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
06	42180 X	34398	-0-	-7782	-0-	568	1	33601	3	Y	208	210	1	12
07	43586 X	36799	-0-	-6787	-0-	229	9	35842	3	Y	208	184	1	36
08	40424 X	36211	-0-	-4213	-0-	728	1	35196	3	Y	203	226	1	13
09	37860 X	34123	-0-	-3737	-0-	229	9	33325	3	Y	214	192	1	35
10	36797 X	33262	-0-	-3535	-0-	792	1	32025	3	Y	234	234	1	35
11	35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-	223	9			Y	NO RPT			35
						563	1							
						235	9							
						980	1							
						257	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	50520 X	43569	-0-	-6951	-0-	52	1	43517	3	Y	-0-		-0-	
07	50127 X	43057	-0-	-7070	-0-	90	1	42967	3	Y	-0-		-0-	
08	49538 X	43133	-0-	-6405	-0-	102	1	43031	3	Y	-0-		-0-	
09	46200 X	27059	-0-	-19141	-0-	78	1	26980	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	45880 X	40107	-0-	-5773	-0-	38	1	40068	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	43560 X	NO RPT	-0-	-43560	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
06	DLQ G-10	63766	-0-	63766	204377	76	1	63690	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	68707	-0-	68707	273084	144	1	68563	3	Y	-0-		-0-	
08	345643 X	72559	-0-	-273084	-0-	171	1	72388	3	Y	-0-		-0-	
09	69480 X	68071	-0-	-1409	-0-	197	1	67874	3	Y	-0-		-0-	
10	71145 X	67469	-0-	-3676	-0-	63	1	67406	3	Y	-0-		-0-	
11	66480 X	NO RPT	-0-	-66480	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
06	DLQ G-10	59757	-0-	59757	186725	71	1	59686	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	61359	-0-	61359	248084	129	1	61230	3	Y	-0-		-0-	
08	308068 X	59984	-0-	-248084	-0-	141	1	59843	3	Y	-0-		-0-	
09	62970 X	56245	-0-	-6725	-0-	162	1	56083	3	Y	-0-		-0-	
10	63984 X	55817	-0-	-8167	-0-	52	1	55765	3	Y	-0-		-0-	
11	59760 X	NO RPT	-0-	-59760	-0-				Y	NO RPT			-0-	
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
06	39510 X	33934	-0-	-5576	-0-	561	1	33154	3	Y	199	201 1	3 8	10
						219	9							
07	40827 X	34332	-0-	-6495	-0-	679	1	33422	3	Y	210	182 1	3 8	35
						231	9							
08	37944 X	34516	-0-	-3428	-0-	755	1	33535	3	Y	205	225 1	3 8	12
						226	9							
09	36720 X	31530	-0-	-5190	-0-	520	1	30784	3	Y	205	176 1	9 8	32
						226	9							
10	35278 X	31040	-0-	-4238	-0-	915	1	29880	3	Y	223	222 1	2 8	31
						245	9							
11	33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-				Y	NO RPT				31
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
06	38460 X	32169	-0-	-6291	-0-	531	1	31396	3	Y	220	221 1		18
						242	9							
07	39742 X	32508	-0-	-7234	-0-	643	1	31642	3	Y	203	180 1		41
						223	9							
08	36332 X	32458	-0-	-3874	-0-	709	1	31522	3	Y	206	230 1		17
						227	9							
09	33750 X	29861	-0-	-3889	-0-	492	1	29160	3	Y	190	171 1		36
						209	9							
10	33697 X	29645	-0-	-4052	-0-	874	1	28553	3	Y	198	199 1		35
						218	9							
11	32160 X	NO RPT	-0-	-32160	-0-				Y	NO RPT				35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	49800 X	40081 -0-	-9719 -0-	663 1	39203 3	Y	195	198 1						16
07	51460 X	40043 -0-	-11417 -0-	215 9	39012 3	Y	216	192 1						40
08	46562 X	39891 -0-	-6671 -0-	793 1	38791 3	Y	206	231 1						15
09	42900 X	36594 -0-	-6306 -0-	238 9	35762 3	Y	207	186 1						36
10	41974 X	34764 -0-	-7210 -0-	873 1	33508 3	Y	209	211 1						34
11	40080 X	NO RPT -0-	-40080 -0-	227 9		Y	NO RPT							34
				604 1										
				228 9										
				1026 1										
				230 9										
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
06	57054 X	57054 -0-	-0- -0-	68 1	56986 3	N	-0-							-0-
07	58225 X	58225 -0-	-0- -0-	122 1	58103 3	N	-0-							-0-
08	52838 X	52838 -0-	-0- -0-	124 1	52714 3	N	-0-							-0-
09	57060 X	47869 -0-	-9191 -0-	138 1	47731 3	N	-0-							-0-
10	58962 X	48363 -0-	-10599 -0-	45 1	48318 3	N	-0-							-0-
11	57060 X	NO RPT -0-	-57060 -0-			N	NO RPT							-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
06	49950 X	40102 -0-	-9848 -0-	663 1	39177 3	Y	238	237 1						20
07	50468 X	40784 -0-	-9684 -0-	262 9	39757 3	Y	199	178 1						41
08	46407 X	39976 -0-	-6431 -0-	808 1	38881 3	Y	200	223 1						18
09	43320 X	37275 -0-	-6045 -0-	219 9	36434 3	Y	205	184 1						39
10	42408 X	35977 -0-	-6431 -0-	875 1	34672 3	Y	222	222 1						39
11	40110 X	NO RPT -0-	-40110 -0-	220 9		Y	NO RPT							39
				615 1										
				226 9										
				1061 1										
				244 9										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
06	71340 X	61786 -0-	-9554 -0-	1025 1	60582 3	Y	163	176 1						33
07	73718 X	62676 -0-	-11042 -0-	179 9	61244 3	Y	171	166 1						38
08	70060 X	61249 -0-	-8811 -0-	1244 1	59748 3	Y	142	147 1						33
09	65610 X	57566 -0-	-8044 -0-	188 9	56444 3	Y	154	157 1						30
10	65472 X	57632 -0-	-7840 -0-	1345 1	55705 3	Y	202	188 1						44
11	61800 X	NO RPT -0-	-61800 -0-	156 9		Y	NO RPT							44
				953 1										
				169 9										
				1705 1										
				222 9										
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
06	51870 X	44852 -0-	-7018 -0-	53 1	44799 3	Y	-0-							-0-
07	51367 X	45171 -0-	-6196 -0-	95 1	45076 3	Y	-0-							-0-
08	50964 X	43854 -0-	-7110 -0-	103 1	43751 3	Y	-0-							-0-
09	47730 X	40087 -0-	-7643 -0-	116 1	39971 3	Y	-0-							-0-
10	46965 X	42758 -0-	-4207 -0-	40 1	42718 3	Y	-0-							-0-
11	44850 X	NO RPT -0-	-44850 -0-			Y	NO RPT							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	51990 X	44322	-0-	-7668	-0-	53	1 44269	3	Y	-0-			-0-	
07	51553 X	44665	-0-	-6888	-0-	94	1 44571	3	Y	-0-			-0-	
08	51212 X	43147	-0-	-8065	-0-	102	1 43045	3	Y	-0-			-0-	
09	47430 X	41152	-0-	-6278	-0-	119	1 41033	3	Y	-0-			-0-	
10	46872 X	44726	-0-	-2146	-0-	42	1 44684	3	Y	-0-			-0-	
11	44310 X	NO RPT	-0-	-44310	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
06	55200 X	47353	-0-	-7847	-0-	56	1 47290	3	Y	6	6	8	-0-	
07	55087 X	47855	-0-	-7232	-0-	101	1 47751	3	Y	3	3	8	-0-	
08	54529 X	46377	-0-	-8152	-0-	109	1 46267	3	Y	1	1	8	-0-	
09	50850 X	43092	-0-	-7758	-0-	124	1 42961	3	Y	6	6	8	-0-	
10	50096 X	47029	-0-	-3067	-0-	44	1 46978	3	Y	6	6	8	-0-	
11	47340 X	NO RPT	-0-	-47340	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
06	DLQ G-10	63725	-0-	63725	198422	76	1 63649	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	66284	-0-	66284	264706	139	1 66145	3	Y	-0-			-0-	
08	332825 X	68119	-0-	-264706	-0-	160	1 67959	3	Y	-0-			-0-	
09	66450 X	62233	-0-	-4217	-0-	180	1 62053	3	Y	-0-			-0-	
10	68231 X	63287	-0-	-4944	-0-	59	1 63228	3	Y	-0-			-0-	
11	64140 X	NO RPT	-0-	-64140	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
06	DLQ G-10	36817	-0-	36817	107453	44	1 36773	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	41377	-0-	41377	148830	87	1 41290	3	Y	-0-			-0-	
08	183100 X	34270	-0-	-148830	-0-	81	1 34189	3	Y	-0-			-0-	
09	44132 X	44132	-0-	-0-	-0-	127	1 44005	3	Y	-0-			-0-	
*10	44144 X	44144	-0-	-0-	-0-	41	1 44103	3	Y	-0-			-0-	
11	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
06	DLQ G-10	58042	-0-	58042	180611	69	1 57973	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	60152	-0-	60152	240763	126	1 60026	3	Y	-0-			-0-	
08	303560 X	62797	-0-	-240763	-0-	148	1 62649	3	Y	-0-			-0-	
09	60750 X	58183	-0-	-2567	-0-	168	1 58015	3	Y	-0-			-0-	
10	61845 X	58476	-0-	-3369	-0-	55	1 58421	3	Y	-0-			-0-	
11	58200 X	NO RPT	-0-	-58200	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
06	71337 X	71337	-0-	-0-	-0-	85	1 71252	3	Y	-0-			-0-	
07	72987 X	72987	-0-	-0-	-0-	153	1 72834	3	Y	-0-			-0-	
08	67700 X	67700	-0-	-0-	-0-	159	1 67541	3	Y	-0-			-0-	
09	71340 X	62647	-0-	-8693	-0-	181	1 62466	3	Y	-0-			-0-	
10	73718 X	65985	-0-	-7733	-0-	62	1 65923	3	Y	-0-			-0-	
11	71340 X	NO RPT	-0-	-71340	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	79950 X	77564	-0-	-2386	-0-	92	1	77472	3	Y	-0-			-0-
07	82615 X	76304	-0-	-6311	-0-	160	1	76144	3	Y	-0-			-0-
08	74555 X	71271	-0-	-3284	-0-	168	1	71103	3	Y	-0-			-0-
09	77550 X	65346	-0-	-12204	-0-	189	1	65157	3	Y	-0-			-0-
10	80135 X	64875	-0-	-15260	-0-	61	1	64814	3	Y	-0-			-0-
11	77550 X	NO RPT	-0-	-77550	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190														
06	79980 X	67920	-0-	-12060	-0-	81	1	67839	3	Y	-0-			-0-
07	78647 X	67909	-0-	-10738	-0-	143	1	67766	3	Y	-0-			-0-
08	74183 X	68493	-0-	-5690	-0-	161	1	68332	3	Y	-0-			-0-
09	67920 X	66731	-0-	-1189	-0-	193	1	66538	3	Y	-0-			-0-
10	70184 X	64944	-0-	-5240	-0-	61	1	64883	3	Y	-0-			-0-
11	67920 X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
06	90030 X	66609	-0-	-23421	-0-	79	1	66530	3	Y	-0-			-0-
07	93031 X	67713	-0-	-25318	-0-	142	1	67571	3	Y	-0-			-0-
08	80631 X	79947	-0-	-684	-0-	188	1	79759	3	Y	-0-			-0-
09	73230 X	69156	-0-	-4074	-0-	200	1	68956	3	Y	-0-			-0-
10	72416 X	69070	-0-	-3346	-0-	65	1	69005	3	Y	-0-			-0-
11	66600 X	NO RPT	-0-	-66600	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
06	89670 X	66158	-0-	-23512	-0-	79	1	66079	3	Y	-0-			-0-
07	88784 X	71607	-0-	-17177	-0-	150	1	71457	3	Y	-0-			-0-
08	83824 X	76856	-0-	-6968	-0-	181	1	76675	3	Y	-0-			-0-
09	78054 X	78054	-0-	-0-	-0-	225	1	77829	3	Y	-0-			-0-
10	75485 X	47111	-0-	-28374	-0-	44	1	47067	3	Y	-0-			-0-
11	69300 X	NO RPT	-0-	-69300	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
06	73890 X	64008	-0-	-9882	-0-	1061	1	62703	3	Y	222	243	1	45
						244	9							
07	76353 X	65232	-0-	-11121	-0-	1294	1	63693	3	Y	223	218	1	50
						245	9							
08	72974 X	63478	-0-	-9496	-0-	1392	1	61871	3	Y	195	200	1	45
						215	9							
09	68310 X	60461	-0-	-7849	-0-	1000	1	59226	3	Y	214	216	1	43
						235	9							
10	68169 X	60146	-0-	-8023	-0-	1779	1	58095	3	Y	247	233	1	57
						272	9							
11	64020 X	NO RPT	-0-	-64020	-0-					Y	NO RPT			57
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
06	62543 X	62543	-0-	-0-	-0-	74	1	62469	3	N	-0-			-0-
07	64594 X	64594	-0-	-0-	-0-	136	1	64458	3	N	-0-			-0-
08	60220 X	60220	-0-	-0-	-0-	142	1	60078	3	N	-0-			-0-
09	62550 X	55682	-0-	-6868	-0-	161	1	55521	3	N	-0-			-0-
10	64635 X	57657	-0-	-6978	-0-	54	1	57603	3	N	-0-			-0-
11	62550 X	NO RPT	-0-	-62550	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	DLQ G-10	44350	-0-	44350	132930	53	1	44297	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	50160	-0-	50160	183090	105	1	50055	3	Y	-0-		-0-
08	239460 X	56370	-0-	-183090	-0-	133	1	56237	3	Y	-0-		-0-
09	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	142	1	48976	3	Y	-0-		-0-
10	50158 X	46961	-0-	-3197	-0-	44	1	46917	3	Y	-0-		-0-
11	48540 X	NO RPT	-0-	-48540	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836													
06	DLQ G-10	42284	-0-	42284	131139	50	1	42234	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	46943	-0-	46943	178082	99	1	46844	3	Y	-0-		-0-
08	223291 X	45209	-0-	-178082	-0-	107	1	45102	3	Y	-0-		-0-
09	45240 X	39882	-0-	-5358	-0-	115	1	39767	3	Y	-0-		-0-
*10	53214 X	53214	-0-	-0-	-0-	50	1	53164	3	Y	-0-		-0-
11	45420 X	NO RPT	-0-	-45420	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076													
06	183000 X	72359	-0-	-110641	-0-	86	1	72273	3	N	-0-		-0-
07	189100 X	57473	-0-	-131627	-0-	121	1	57351	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	151156 X	53871	-0-	-97285	-0-	127	1	53744	3	N	-0-		-0-
09	146280 X	40784	-0-	-105496	-0-	118	1	40665	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	105276 X	40340	-0-	-64936	-0-	38	1	40301	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	72360 X	NO RPT	-0-	-72360	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082													
06	52380 X	45361	-0-	-7019	-0-	54	1	45307	3	Y	-0-		-0-
07	52576 X	48898	-0-	-3678	-0-	103	1	48795	3	Y	-0-		-0-
08	52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	123	1	51887	3	Y	-0-		-0-
09	50136 X	50136	-0-	-0-	-0-	145	1	49991	3	Y	-0-		-0-
10	48887 X	48830	-0-	-57	-0-	46	1	48784	3	Y	-0-		-0-
11	47310 X	NO RPT	-0-	-47310	-0-					Y	NO RPT		-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179													
06	58020 X	49766	-0-	-8254	-0-	59	1	49707	3	Y	-0-		-0-
07	58342 X	50821	-0-	-7521	-0-	107	1	50714	3	Y	-0-		-0-
08	56141 X	53492	-0-	-2649	-0-	126	1	53366	3	Y	-0-		-0-
09	52860 X	50024	-0-	-2836	-0-	144	1	49880	3	Y	-0-		-0-
10	53475 X	50852	-0-	-2623	-0-	48	1	50804	3	Y	-0-		-0-
11	49770 X	NO RPT	-0-	-49770	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	DLQ G-10	93873	-0-	93873	291755	112	1	93761	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	94083	-0-	94083	385838	198	1	93885	3	Y	-0-		-0-
08	484425 X	98587	-0-	-385838	-0-	232	1	98355	3	Y	-0-		-0-
09	98310 X	91210	-0-	-7100	-0-	263	1	90947	3	Y	-0-		-0-
10	101587 X	90293	-0-	-11294	-0-	85	1	90208	3	Y	-0-		-0-
11	93870 X	NO RPT	-0-	-93870	-0-					Y	NO RPT		-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455													
06	93900 X	72840	-0-	-21060	-0-	87	1	72753	3	Y	-0-		-0-
07	90954 X	71920	-0-	-19034	-0-	151	1	71769	3	Y	-0-		-0-
08	85994 X	69271	-0-	-16723	-0-	163	1	69108	3	Y	-0-		-0-
09	80100 X	64505	-0-	-15595	-0-	186	1	64319	3	Y	-0-		-0-
10	78709 X	64389	-0-	-14320	-0-	60	1	64329	3	Y	-0-		-0-
11	72840 X	NO RPT	-0-	-72840	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907													
06	86040 X	68294	-0-	-17746	-0-	1136	1	67158	3	Y	-0-		-0-
07	88908 X	68367	-0-	-20541	-0-	1361	1	67006	3	Y	-0-		-0-
08	84506 X	64444	-0-	-20062	-0-	1418	1	63026	3	Y	-0-		-0-
09	74790 X	59846	-0-	-14944	-0-	994	1	58852	3	Y	-0-		-0-
10	74989 X	58591	-0-	-16398	-0-	1740	1	56851	3	Y	-0-		-0-
11	68280 X	NO RPT	-0-	-68280	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770													
06	96990 X	78608	-0-	-18382	-0-	1307	1	77301	3	Y	-0-		-0-
07	97836 X	78704	-0-	-19132	-0-	1567	1	77137	3	Y	-0-		-0-
08	92287 X	75656	-0-	-16631	-0-	1665	1	73991	3	Y	-0-		-0-
09	84300 X	70933	-0-	-13367	-0-	1178	1	69755	3	Y	-0-		-0-
10	85498 X	69181	-0-	-16317	-0-	2055	1	67126	3	Y	-0-		-0-
11	78600 X	NO RPT	-0-	-78600	-0-					Y	NO RPT		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642													
06	192065 X	192065	-0-	-0-	-0-	229	1	191835	3	Y	1	1 8	-0-
07	192985 X	192985	-0-	-0-	-0-	405	1	192580	3	Y	-0-		-0-
08	187230 X	187230	-0-	-0-	-0-	441	1	186789	3	Y	-0-		-0-
09	174932 X	174932	-0-	-0-	-0-	505	1	174427	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	173962	-0-	173962	173962	163	1	173798	3	Y	1	1 8	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	173962	1	9			Y	NO RPT		-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880													
06	76894 X	76894	-0-	-0-	-0-	92	1	76802	3	N	-0-		-0-
07	76921 X	76921	-0-	-0-	-0-	162	1	76759	3	N	-0-		-0-
08	70711 X	70065	-0-	-646	-0-	165	1	69900	3	N	-0-		-0-
09	76890 X	65357	-0-	-11533	-0-	189	1	65168	3	N	-0-		-0-
10	79453 X	64922	-0-	-14531	-0-	61	1	64861	3	N	-0-		-0-
11	76890 X	NO RPT	-0-	-76890	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
06	116580 X	96813	-0-	-19767	-0-	1610	1	95203	3	Y	-0-		-0-
07	114979 X	97612	-0-	-17367	-0-	1944	1	95668	3	Y	-0-		-0-
08	111507 X	93106	-0-	-18401	-0-	2049	1	91057	3	Y	-0-		-0-
09	102870 X	89088	-0-	-13782	-0-	1479	1	87608	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	104811 X	88932	-0-	-15879	-0-	2642	1	86290	3	Y	-0-		-0-
11	96810 X	NO RPT	-0-	-96810	-0-					Y	NO RPT		-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240													
06	69636 X	69636	-0-	-0-	-0-	2012	1	67622	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
07	69087 X	69087	-0-	-0-	-0-	2564	1	66522	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	63116 X	61389	-0-	-1727	-0-	2409	1	58979	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	61080 X	30	-0-	-61050	-0-	1	1	28	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	63116 X	61858	-0-	-1258	-0-	2263	1	59591	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						
11	61080 X	NO RPT	-0-	-61080	-0-					N	NO RPT		-0-
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435													
06	65700 X	55400	-0-	-10300	-0-	918	1	54248	3	Y	213	214 1	16
						234	9						
07	67890 X	56517	-0-	-11373	-0-	1121	1	55164	3	Y	211	188 1	39
						232	9						
08	63519 X	55367	-0-	-8152	-0-	1214	1	53941	3	Y	193	217 1	15
						212	9						
09	59160 X	51943	-0-	-7217	-0-	859	1	50869	3	Y	195	176 1	34
						215	9						
10	58404 X	51612	-0-	-6792	-0-	1526	1	49843	3	Y	221	221 1	34
						243	9						
11	55410 X	NO RPT	-0-	-55410	-0-					Y	NO RPT		34
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625													
06	52620 X	41000	-0-	-11620	-0-	678	1	40090	3	Y	211	212 1	14
						232	9						
07	54374 X	41269	-0-	-13105	-0-	817	1	40214	3	Y	216	192 1	37
						238	9					1 8	
08	48794 X	41375	-0-	-7419	-0-	906	1	40258	3	Y	192	217 1	12
						211	9						
09	44850 X	37942	-0-	-6908	-0-	626	1	37092	3	Y	204	182 1	34
						224	9						
10	42842 X	36962	-0-	-5880	-0-	1091	1	35629	3	Y	220	220 1	34
						242	9						
11	41010 X	NO RPT	-0-	-41010	-0-					Y	NO RPT		34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	51480 X	42354	-0-	-9126	-0-	701	1	217	9	41436	3	Y	197	201	1	21
07	53196 X	42259	-0-	-10937	-0-	837	1	208	9	41214	3	Y	189	168	1	42
08	48949 X	41325	-0-	-7624	-0-	905	1	212	9	40208	3	Y	193	214	1	21
09	45360 X	37860	-0-	-7500	-0-	625	1	234	9	37001	3	Y	213	191	1	43
10	44671 X	38512	-0-	-6159	-0-	1137	1	240	9	37135	3	Y	218	220	1	41
11	42360 X	NO RPT	-0-	-42360	-0-							Y	NO RPT			41
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035																
06	90282 X	90282	-0-	-0-	-0-	108	1	194	1	90174	3	N	-0-			-0-
07	92102 X	92102	-0-	-0-	-0-	194	1	211	1	91908	3	N	-0-			-0-
08	89491 X	89491	-0-	-0-	-0-	211	1	242	1	89280	3	N	-0-			-0-
09	90270 X	83694	-0-	-6576	-0-	242	1	84	1	83452	3	N	-0-			-0-
10	93279 X	89639	-0-	-3640	-0-	84	1			89555	3	N	-0-			-0-
11	90270 X	NO RPT	-0-	-90270	-0-							N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290																
06	77181 X	77181	-0-	-0-	-0-	92	1	156	1	77089	3	Y	-0-			-0-
07	74253 X	74253	-0-	-0-	-0-	156	1	120	1	74097	3	Y	-0-			-0-
08	68820 X	51035	-0-	-17785	-0-	120	1	162	1	50915	3	Y	-0-			-0-
09	77190 X	56027	-0-	-21163	-0-	162	1	63	1	55865	3	Y	-0-			-0-
10	79763 X	67608	-0-	-12155	-0-	63	1			67545	3	Y	-0-			-0-
11	77190 X	NO RPT	-0-	-77190	-0-							Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661																
06	41790 X	35784	-0-	-6006	-0-	595	1	725	1	35189	3	Y	-0-			-0-
07	41633 X	36386	-0-	-5247	-0-	725	1	770	1	35661	3	Y	-0-			-0-
08	39959 X	34970	-0-	-4989	-0-	770	1	546	1	34200	3	Y	-0-			-0-
09	37410 X	32904	-0-	-4506	-0-	546	1	973	1	32358	3	Y	-0-			-0-
10	38657 X	32761	-0-	-5896	-0-	973	1	10	9	31778	3	Y	9	9	8	-0-
11	35790 X	NO RPT	-0-	-35790	-0-							Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605																
06	40800 X	32728	-0-	-8072	-0-	544	1	711	1	32184	3	Y	-0-			-0-
07	40548 X	35688	-0-	-4860	-0-	711	1	787	1	34977	3	Y	-0-			-0-
08	38719 X	35736	-0-	-2983	-0-	787	1	588	1	34949	3	Y	-0-			-0-
09	36060 X	35435	-0-	-625	-0-	588	1	1058	1	34847	3	Y	-0-			-0-
10	37045 X	35617	-0-	-1428	-0-	1058	1	9	9	34550	3	Y	8	8	8	-0-
11	34530 X	NO RPT	-0-	-34530	-0-							Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
06	44880 X	39408	-0-	-5472	-0-	655	1	38753	3	Y	-0-		-0-		
07	43710 X	38555	-0-	-5155	-0-	768	1	37787	3	Y	-0-		-0-		
08	41540 X	38739	-0-	-2801	-0-	853	1	37886	3	Y	-0-		-0-		
09	42570 X	35091	-0-	-7479	-0-	583	1	34508	3	Y	-0-		-0-		
10	43989 X	36558	-0-	-7431	-0-	1086	1	35462	3	Y	9	9 8	-0-		
						10	9								
11	39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					Y	NO RPT		-0-		
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405															
06	94470 X	80770	-0-	-13700	-0-	96	1	80674	3	Y	-0-		-0-		
07	94922 X	78280	-0-	-16642	-0-	164	1	78116	3	Y	-0-		-0-		
08	92349 X	75514	-0-	-16835	-0-	178	1	75336	3	Y	-0-		-0-		
09	90060 X	71179	-0-	-18881	-0-	206	1	70973	3	Y	-0-		-0-		
10	93062 X	70465	-0-	-22597	-0-	66	1	70399	3	Y	-0-		-0-		
11	80760 X	NO RPT	-0-	-80760	-0-					Y	NO RPT		-0-		
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480															
06	91380 X	78308	-0-	-13072	-0-	93	1	78215	3	Y	-0-		-0-		
07	91171 X	80574	-0-	-10597	-0-	169	1	80405	3	Y	-0-		-0-		
08	88939 X	80890	-0-	-8049	-0-	191	1	80699	3	Y	-0-		-0-		
09	81450 X	77066	-0-	-4384	-0-	223	1	76843	3	Y	-0-		-0-		
10	82274 X	77660	-0-	-4614	-0-	73	1	77587	3	Y	-0-		-0-		
11	78300 X	NO RPT	-0-	-78300	-0-					Y	NO RPT		-0-		
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851															
06	106050 X	18505	-0-	-87545	-0-	18504	3	1	9	Y	1	1 8	-0-		
07	106175 X	67829	-0-	-38346	-0-	67829	3			Y	-0-		-0-		
08	101866 X	15072	-0-	-86794	-0-	15072	3			Y	-0-		-0-		
09	97230 X	40487	-0-	-56743	-0-	40485	3	2	9	Y	2	2 8	-0-		
*10	67828 X	40677	-0-	-27151	-0-	40677	3			Y	-0-		-0-		
11	65640 X	NO RPT	-0-	-65640	-0-					Y	NO RPT		-0-		
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631															
06	296790 X	193724	-0-	-103066	-0-	231	1	193493	3	Y	-0-		-0-		
07	274505 X	187241	-0-	-87264	-0-	393	1	186848	3	Y	-0-		-0-		
08	254665 X	175557	-0-	-79108	-0-	414	1	175143	3	Y	-0-		-0-		
09	226230 X	159721	-0-	-66509	-0-	461	1	159260	3	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	155617	-0-	155617	155617	146	1	155471	3	Y	-0-		-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	155617					Y	NO RPT		-0-		
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026															
06	258240 X	160952	-0-	-97288	-0-	192	1	160760	3	Y	-0-		-0-		
07	236840 X	154333	-0-	-82507	-0-	324	1	154009	3	Y	-0-		-0-		
08	214830 X	143839	-0-	-70991	-0-	339	1	143500	3	Y	-0-		-0-		
09	189210 X	127806	-0-	-61404	-0-	369	1	127437	3	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	124217	-0-	124217	124217	116	1	124101	3	Y	-0-		-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	124217					Y	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	121309	-0-	121309	377159	2018 1	119290	3	Y	1	1 8		-0-	
07	DLQ G-10	121888	-0-	121888	499047	2427 1	119460	3	Y	1	1 8		-0-	
08	617020 X	117973	-0-	-499047	-0-	2597 1	115376	3	Y	-0-			-0-	
09	126480 X	110869	-0-	-15611	-0-	1841 1	109027	3	Y	1	1 8		-0-	
10	129363 X	110820	-0-	-18543	-0-	3292 1	107528	3	Y	-0-			-0-	
11	121320 X	NO RPT	-0-	-121320	-0-				Y	NO RPT			-0-	
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856														
06	DLQ G-10	88441	-0-	88441	278725	1471 1	86969	3	Y	1	1 8		-0-	
07	DLQ G-10	90230	-0-	90230	368955	1797 1	88432	3	Y	1	1 8		-0-	
08	455045 X	86090	-0-	-368955	-0-	1895 1	84195	3	Y	-0-			-0-	
09	93900 X	80675	-0-	-13225	-0-	1339 1	79335	3	Y	1	1 8		-0-	
10	97030 X	79765	-0-	-17265	-0-	2369 1	77394	3	Y	2	2 8		-0-	
11	88440 X	NO RPT	-0-	-88440	-0-	2			Y	NO RPT			-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
06	DLQ G-10	107884	-0-	107884	350206	129 1	107755	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	111176	-0-	111176	461382	234 1	110942	3	Y	-0-			-0-	
08	560062 X	98680	-0-	-461382	-0-	232 1	98448	3	Y	-0-			-0-	
09	122430 X	89230	-0-	-33200	-0-	258 1	88972	3	Y	-0-			-0-	
10	119877 X	91174	-0-	-28703	-0-	85 1	91089	3	Y	-0-			-0-	
11	107880 X	NO RPT	-0-	-107880	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
06	DLQ G-10	104766	-0-	104766	339709	125 1	104641	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	111293	-0-	111293	451002	234 1	111059	3	Y	-0-			-0-	
08	548463 X	97461	-0-	-451002	-0-	230 1	97231	3	Y	-0-			-0-	
09	119010 X	86958	-0-	-32052	-0-	251 1	86707	3	Y	-0-			-0-	
10	115940 X	85334	-0-	-30606	-0-	80 1	85254	3	Y	-0-			-0-	
11	107700 X	NO RPT	-0-	-107700	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
06	DLQ G-10	113087	-0-	113087	362119	135 1	112952	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	119749	-0-	119749	481868	252 1	119497	3	Y	-0-			-0-	
08	586918 X	105050	-0-	-481868	-0-	247 1	104803	3	Y	-0-			-0-	
09	125430 X	92992	-0-	-32438	-0-	269 1	92723	3	Y	-0-			-0-	
10	123597 X	92638	-0-	-30959	-0-	87 1	92551	3	Y	-0-			-0-	
11	115890 X	NO RPT	-0-	-115890	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	68430 X	57111	-0-	-11319	-0-	950	1	56161	3	Y	-0-			-0-
07	70370 X	56288	-0-	-14082	-0-	1121	1	55167	3	Y	-0-			-0-
08	66402 X	52167	-0-	-14235	-0-	1148	1	51019	3	Y	-0-			-0-
09	60870 X	37308	-0-	-23562	-0-	619	1	36689	3	Y	-0-			-0-
10	61659 X	50798	-0-	-10861	-0-	1509	1	49275	3	Y	13	13	8	-0-
						14	9							
11	57120 X	NO RPT	-0-	-57120	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809														
06	63090 X	52529	-0-	-10561	-0-	874	1	51655	3	Y	-0-			-0-
07	63550 X	53031	-0-	-10519	-0-	1056	1	51975	3	Y	-0-			-0-
08	60667 X	31483	-0-	-29184	-0-	693	1	30790	3	Y	-0-			-0-
09	56580 X	24622	-0-	-31958	-0-	409	1	24213	3	Y	-0-			-0-
*10	58834 X	58834	-0-	-0-	-0-	1747	1	57073	3	Y	13	13	8	-0-
						14	9							
11	52530 X	NO RPT	-0-	-52530	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581														
06	129510 X	105928	-0-	-23582	-0-	1762	1	104166	3	Y	-0-			-0-
07	128402 X	106089	-0-	-22313	-0-	2113	1	103976	3	Y	-0-			-0-
08	125891 X	59474	-0-	-66417	-0-	1309	1	58165	3	Y	-0-			-0-
09	115770 X	218	-0-	-115552	-0-	4	1	214	3	Y	-0-			-0-
10	116033 X	78616	-0-	-37417	-0-	2335	1	76281	3	Y	-0-			-0-
11	105930 X	NO RPT	-0-	-105930	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	142694 X	142694	-0-	-0-	-0-	170 1	4	142520 3	N	4	8			
						4	9							
07	134214 X	134214	-0-	-0-	-0-	282 1	1	133932 3	Y	-0-				
08	130758 X	127584	-0-	-3174	-0-	301 1	1	127283 3	Y	-0-				
09	126540 X	118750	-0-	-7790	-0-	343 1	1	118397 3	Y	9	8			
						10	9							
10	130758 X	109731	-0-	-21027	-0-	103 1	1	109619 3	Y	8	8			
						9	9							
11	126540 X	NO RPT	-0-	-126540	-0-				Y	NO RPT				
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723														
06	DLQ G-10	193376	-0-	193376	619569	230 1	1	193146 3	Y	-0-				
07	DLQ G-10	189280	-0-	189280	808849	398 1	1	188882 3	Y	-0-				
08	987743 X	178894	-0-	-808849	-0-	421 1	1	178473 3	Y	-0-				
09	214800 X	168483	-0-	-46317	-0-	487 1	1	167996 3	Y	-0-				
10	211389 X	182691	-0-	-28698	-0-	171 1	1	182520 3	Y	-0-				
11	193380 X	NO RPT	-0-	-193380	-0-				Y	NO RPT				
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853														
06	DLQ G-10	205812	-0-	205812	672953	245 1	1	205567 3	Y	-0-				
07	DLQ G-10	199896	-0-	199896	872849	420 1	1	199476 3	Y	-0-				
08	1062654 X	189805	-0-	-872849	-0-	447 1	1	189358 3	Y	-0-				
09	237150 X	181995	-0-	-55155	-0-	526 1	1	181469 3	Y	-0-				
10	229989 X	197783	-0-	-32206	-0-	185 1	1	197598 3	Y	-0-				
11	205800 X	NO RPT	-0-	-205800	-0-				Y	NO RPT				
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351														
06	127260 X	109458	-0-	-17802	-0-	1821 1	1	107637 3	Y	-0-				
07	124651 X	109843	-0-	-14808	-0-	2187 1	1	107656 3	Y	-0-				
08	117180 X	106096	-0-	-11084	-0-	2335 1	1	103761 3	Y	-0-				
09	115770 X	64940	-0-	-50830	-0-	1078 1	1	63862 3	Y	-0-				
10	119629 X	105437	-0-	-14192	-0-	3132 1	1	102305 3	Y	-0-				
11	109470 X	NO RPT	-0-	-109470	-0-				Y	NO RPT				
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837														
06	180060 X	148080	-0-	-31980	-0-	11082 1	9	136991 3	Y	6	6	8		
						7	9							
07	186062 X	146705	-0-	-39357	-0-	10913 1	1	135791 3	Y	1	1	8		
						1	9							
08	176576 X	138478	-0-	-38098	-0-	9574 1	1	128902 3	Y	2	2	8		
						2	9							
09	162330 X	139007	-0-	-23323	-0-	9815 1	1	129189 3	Y	3	3	8		
						3	9							
10	159154 X	137106	-0-	-22048	-0-	8485 1	1	128619 3	Y	2	2	8		
						2	9							
11	148080 X	NO RPT	-0-	-148080	-0-				Y	NO RPT				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	258870 X	113328	-0-	-145542	-0-	3274 1	110052 3	N	2	2 8	-0-			
07	217775 X	104317	-0-	-113458	-0-	3872 1	100443 3	N	2	2 8	-0-			
08	181536 X	93920	-0-	-87616	-0-	3686 1	90234 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	147690 X	82816	-0-	-64874	-0-	4162 1	78653 3	N	1	1 8	-0-			
10	131595 X	78450	-0-	-53145	-0-	2870 1	75579 3	N	1	1 8	-0-			
11	113340 X	NO RPT	-0-	-113340	-0-			N	NO RPT	-0-				
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545														
06	DLQ G-10	210360	-0-	210360	672552	251 1	210109 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07	DLQ G-10	205758	-0-	205758	878310	432 1	205326 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	1073331 X	195021	-0-	-878310	-0-	459 1	194562 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	234300 X	188226	-0-	-46074	-0-	544 1	187682 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	227912 X	195437	-0-	-32475	-0-	183 1	195254 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	210360 X	NO RPT	-0-	-210360	-0-			Y	NO RPT	-0-				
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208														
06	101550 X	84148	-0-	-17402	-0-	100 1	84048 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07	98394 X	88509	-0-	-9885	-0-	186 1	88323 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	99072 X	99072	-0-	-0-	-0-	233 1	98839 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	89790 X	89074	-0-	-716	-0-	257 1	88817 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	90768 X	87636	-0-	-3132	-0-	82 1	87554 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	85650 X	NO RPT	-0-	-85650	-0-			Y	NO RPT	-0-				
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210														
06	83520 X	-0-	-0-	-83520	-0-			Y	1	1 8	-0-			
07	79174 X	-0-	-0-	-79174	-0-			Y	6	6 8	-0-			
08	77407 X	-0-	-0-	-77407	-0-			Y	7	7 8	-0-			
09	73110 X	-0-	-0-	-73110	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
10	46004 X	-0-	-0-	-46004	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459														
06	DLQ G-10	203569	-0-	203569	658824	243 1	203326 3	Y	-0-	-0-	-0-			
07	DLQ G-10	199184	-0-	199184	858008	419 1	198765 3	Y	-0-	-0-	-0-			
08	1046066 X	188058	-0-	-858008	-0-	443 1	187615 3	Y	-0-	-0-	-0-			
09	231000 X	171371	-0-	-59629	-0-	495 1	170876 3	Y	-0-	-0-	-0-			
10	224254 X	171873	-0-	-52381	-0-	161 1	171712 3	Y	-0-	-0-	-0-			
11	203580 X	NO RPT	-0-	-203580	-0-			Y	NO RPT	-0-				
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797														
06	117600 X	-0-	-0-	-117600	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
07	118792 X	37501	-0-	-81291	-0-	37498 3	3 9	Y	3	3 8	-0-			
08	117459 X	101869	-0-	-15590	-0-	101868 3	1 9	Y	1	1 8	-0-			
09	108780 X	96736	-0-	-12044	-0-	96736 3		Y	-0-	-0-	-0-			
*10	104728 X	104728	-0-	-0-	-0-	104728 3		Y	-0-	-0-	-0-			
*11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	153180 X	117409	-0-	-35771	-0-	8787	1	108622	3	Y	-0-		-0-	
07	151652 X	106750	-0-	-44902	-0-	7941	1	98809	3	Y	-0-		-0-	
08	144398 X	105151	-0-	-39247	-0-	7270	1	97881	3	Y	-0-		-0-	
09	138180 X	109737	-0-	-28443	-0-	7749	1	101988	3	Y	-0-		-0-	
10	131130 X	110384	-0-	-20746	-0-	6832	1	103552	3	Y	-0-		-0-	
11	117420 X	NO RPT	-0-	-117420	-0-					Y	NO RPT		-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
06	DLQ G-10	44556	-0-	44556	148548	1287	1	43269	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	42720	-0-	42720	191268	1586	1	41134	3	Y	-0-		-0-	
08	233258 X	41990	-0-	-191268	-0-	1648	1	40342	3	Y	-0-		-0-	
09	54570 X	37442	-0-	-17128	-0-	1882	1	35560	3	Y	-0-		-0-	
10	49414 X	38596	-0-	-10818	-0-	1412	1	37184	3	Y	-0-		-0-	
11	44550 X	NO RPT	-0-	-44550	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781														
06	68760 X	52230	-0-	-16530	-0-	3908	1	48311	3	Y	10	10 8	-0-	
07	65689 X	50854	-0-	-14835	-0-	3783	1	47065	3	Y	5	5 8	-0-	
08	62124 X	60837	-0-	-1287	-0-	4206	1	56629	3	Y	2	2 8	-0-	
09	63920 X	63920	-0-	-0-	-0-	4513	1	59401	3	Y	5	5 8	-0-	
10	65100 X	61546	-0-	-3554	-0-	3809	1	57734	3	Y	3	3 8	-0-	
11	52230 X	NO RPT	-0-	-52230	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
06	64650 X	53052	-0-	-11598	-0-	3971	1	49081	3	Y	-0-		-0-	
07	61969 X	53746	-0-	-8223	-0-	3998	1	49748	3	Y	-0-		-0-	
08	60047 X	47542	-0-	-12505	-0-	3287	1	44255	3	Y	-0-		-0-	
09	55200 X	47109	-0-	-8091	-0-	3327	1	43782	3	Y	-0-		-0-	
10	54808 X	46320	-0-	-8488	-0-	2867	1	43453	3	Y	-0-		-0-	
11	53040 X	NO RPT	-0-	-53040	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
06	49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	3729	1	46088	3	Y	7	7 8	-0-	
07	47901 X	47901	-0-	-0-	-0-	3563	1	44338	3	Y	-0-		-0-	
08	44187 X	44187	-0-	-0-	-0-	3055	1	41131	3	Y	1	1 8	-0-	
09	49830 X	40836	-0-	-8994	-0-	2884	1	37952	3	Y	-0-		-0-	
10	51491 X	40701	-0-	-10790	-0-	2519	1	38182	3	Y	-0-		-0-	
11	49830 X	NO RPT	-0-	-49830	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	73410 X	59235	-0-	-14175	-0-	4432	1	54791	3	Y	11	6	1	4
07	71963 X	71963	-0-	-0-	-0-	5353	1	66610	3	Y	-0-			4
08	70153 X	66575	-0-	-3578	-0-	4603	1	61972	3	Y	-0-			4
09	61950 X	59864	-0-	-2086	-0-	4227	1	55637	3	Y	-0-			4
10	71951 X	54025	-0-	-17926	-0-	3344	1	50681	3	Y	-0-			4
11	69630 X	NO RPT	-0-	-69630	-0-					Y	NO RPT			4
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
06	DLQ G-10	134758	-0-	134758	437542	161	1	134597	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	139399	-0-	139399	576941	293	1	139106	3	Y	-0-			-0-
08	700218 X	123277	-0-	-576941	-0-	290	1	122987	3	Y	-0-			-0-
09	155040 X	107146	-0-	-47894	-0-	309	1	106837	3	Y	-0-			-0-
10	147746 X	106204	-0-	-41542	-0-	99	1	106105	3	Y	-0-			-0-
11	134910 X	NO RPT	-0-	-134910	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
06	50493 X	50493	-0-	-0-	-0-	840	1	49653	3	Y	-0-			-0-
07	50655 X	50655	-0-	-0-	-0-	1009	1	49646	3	Y	-0-			-0-
08	47893 X	47893	-0-	-0-	-0-	1054	1	46839	3	Y	-0-			-0-
09	45107 X	45107	-0-	-0-	-0-	749	1	44358	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	50440	-0-	50440	50440	1498	1	48942	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	50440					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
06	54966 X	54966	-0-	-0-	-0-	914	1	54052	3	Y	-0-			-0-
07	40174 X	40174	-0-	-0-	-0-	800	1	39374	3	Y	-0-			-0-
08	35321 X	35321	-0-	-0-	-0-	777	1	34544	3	Y	-0-			-0-
09	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	693	1	41063	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	45325	-0-	45325	45325	1346	1	43979	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45325					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
06	DLQ G-10	64915	-0-	64915	209501	1080	1	63835	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	65449	-0-	65449	274950	1303	1	64146	3	Y	-0-			-0-
08	337162 X	62212	-0-	-274950	-0-	1369	1	60843	3	Y	-0-			-0-
09	72360 X	57649	-0-	-14711	-0-	957	1	56692	3	Y	-0-			-0-
10	72230 X	56250	-0-	-15980	-0-	1671	1	54579	3	Y	-0-			-0-
11	64920 X	NO RPT	-0-	-64920	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
06	DLQ G-10	63856	-0-	63856	206367	1845	1	62011	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	62003	-0-	62003	268370	2301	1	59702	3	Y	-0-			-0-
08	324589 X	56219	-0-	-268370	-0-	2206	1	54013	3	Y	-0-			-0-
09	72480 X	51617	-0-	-20863	-0-	2594	1	49023	3	Y	-0-			-0-
10	70029 X	38600	-0-	-31429	-0-	1412	1	37188	3	Y	-0-			-0-
11	63870 X	NO RPT	-0-	-63870	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
06	DLQ G-10	58389	-0-	58389	160901	4369	1	54002	3	Y	16	7	1	6
07	DLQ G-10	55299	-0-	55299	216200	4114	1	51185	3	Y	-0-			6
08	267944 X	51744	-0-	-216200	-0-	3578	1	48166	3	Y	-0-			6
09	55740 X	46509	-0-	-9231	-0-	3284	1	43225	3	Y	-0-			6
10	57598 X	45165	-0-	-12433	-0-	2795	1	42370	3	Y	-0-			6
11	55740 X	NO RPT	-0-	-55740	-0-					Y	NO RPT			6
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
06	DLQ G-10	62336	-0-	62336	177504	4664	1	57654	3	Y	16	7	1	6
07	DLQ G-10	59569	-0-	59569	237073	4431	1	55138	3	Y	-0-			6
08	292859 X	55786	-0-	-237073	-0-	3856	1	51922	3	Y	-7			13
09	61560 X	50347	-0-	-11213	-0-	3555	1	46792	3	Y	-0-			13
10	63612 X	48780	-0-	-14832	-0-	3019	1	45761	3	Y	-0-			13
11	61560 X	NO RPT	-0-	-61560	-0-					Y	NO RPT			13
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
06	76950 X	74957	-0-	-1993	-0-	5609	1	69336	3	Y	11	5	1	3
07	76849 X	73899	-0-	-2950	-0-	5497	1	68402	3	Y	-0-			3
08	74369 X	69508	-0-	-4861	-0-	4806	1	64702	3	Y	-0-			3
09	74970 X	62454	-0-	-12516	-0-	4410	1	58044	3	Y	-0-			3
10	77469 X	63182	-0-	-14287	-0-	3910	1	59272	3	Y	-0-			3
11	74970 X	NO RPT	-0-	-74970	-0-					Y	NO RPT			3
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
06	95910 X	93360	-0-	-2550	-0-	6987	1	86362	3	Y	10	5	1	2
07	94984 X	91019	-0-	-3965	-0-	6771	1	84242	3	Y	5	5	8	2
08	89497 X	86853	-0-	-2644	-0-	6005	1	80846	3	Y	2	2	8	2
09	93360 X	79343	-0-	-14017	-0-	5602	1	73733	3	Y	7	7	8	2
10	96472 X	78226	-0-	-18246	-0-	4841	1	73379	3	Y	5	5	8	2
11	93360 X	NO RPT	-0-	-93360	-0-					Y	NO RPT			2
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
06	DLQ G-10	63288	-0-	63288	206528	1053	1	62235	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	62610	-0-	62610	269138	1247	1	61363	3	Y	-0-			-0-
08	328631 X	59493	-0-	-269138	-0-	1309	1	58184	3	Y	-0-			-0-
09	72300 X	54916	-0-	-17384	-0-	912	1	54004	3	Y	-0-			-0-
10	70928 X	53368	-0-	-17560	-0-	1585	1	51783	3	Y	-0-			-0-
11	63300 X	NO RPT	-0-	-63300	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	135990 X	98662	-0-	-37328	-0-	118 1	4	98540 3	Y	4	4	8	-0-	
07	129456 X	95295	-0-	-34161	-0-	200 1	4	95091 3	Y	4	4	8	-0-	
08	119753 X	89805	-0-	-29948	-0-	212 1		89593 3	Y	-0-			-0-	
09	112110 X	86282	-0-	-25828	-0-	249 1		86033 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	90803	-0-	90803	90803	85 1	4	90714 3	Y	4	4	8	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	90803	4 9			Y	NO RPT			-0-	
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240														
06	109770 X	76450	-0-	-33320	-0-	91 1	1	76358 3	Y	1	1	8	-0-	
07	102579 X	72208	-0-	-30371	-0-	152 1		72056 3	Y	-0-			-0-	
08	95294 X	66377	-0-	-28917	-0-	156 1		66221 3	Y	-0-			-0-	
09	88290 X	60354	-0-	-27936	-0-	174 1		60180 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	59704	-0-	59704	59704	56 1		59648 3	Y	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	59704				Y	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542														
06	DLQ G-10	151748	-0-	151748	483156	181 1		151567 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	150513	-0-	150513	633669	316 1		150197 3	Y	-0-			-0-	
08	777170 X	143501	-0-	-633669	-0-	338 1		143163 3	Y	-0-			-0-	
09	167160 X	133043	-0-	-34117	-0-	384 1		132659 3	Y	-0-			-0-	
10	164269 X	130335	-0-	-33934	-0-	122 1		130213 3	Y	-0-			-0-	
11	151740 X	NO RPT	-0-	-151740	-0-				Y	NO RPT			-0-	
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371														
06	162210 X	92259	-0-	-69951	-0-	6905 1		85354 3	Y	-0-			-0-	
07	146630 X	89131	-0-	-57499	-0-	6631 1		82500 3	Y	-0-			-0-	
08	130169 X	76549	-0-	-53620	-0-	5293 1		71256 3	Y	-0-			-0-	
09	102240 X	71732	-0-	-30508	-0-	5065 1		66667 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	70946	-0-	70946	70946	4391 1		66555 3	Y	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	70946				Y	NO RPT			-0-	
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228														
06	72240 X	70042	-0-	-2198	-0-	83 1	2	69957 3	N	2	2	8	-0-	
07	72354 X	64378	-0-	-7976	-0-	135 1	9	64242 3	N	1	1	8	-0-	
08	67890 X	56609	-0-	-11281	-0-	133 1		56476 3	N	-0-			-0-	
09	70050 X	55950	-0-	-14100	-0-	162 1		55787 3	N	1	1	8	-0-	
10	72385 X	61250	-0-	-11135	-0-	57 1	9	61191 3	N	2	2	8	-0-	
11	70050 X	NO RPT	-0-	-70050	-0-	2 9			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
BFMT WEST				WELL #:	7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.	10792	- 17439
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	105679 X	74033	-0-	-31646	-0-		1673	1	72358	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
*01	97960 X	68123	-0-	-29837	-0-		1884	1	66238	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*02	80052 X	57253	-0-	-22799	-0-		1775	1	55477	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*03	85715 X	60885	-0-	-24830	-0-		54	1	60829	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
*04	77040 X	57048	-0-	-19992	-0-		34	1	57013	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*05	74028 X	60436	-0-	-13592	-0-		41	1	60391	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							
*06	65940 X	53153	-0-	-12787	-0-		63	1	53089	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*07	63395 X	52710	-0-	-10685	-0-		111	1	52598	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*08	60884 X	50768	-0-	-10116	-0-		120	1	50648	3	N	-0-			-0-
*09	58500 X	45789	-0-	-12711	-0-		132	1	45656	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*10	60450 X	46450	-0-	-14000	-0-		43	1	46406	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	53160 X	NO RPT	-0-	-53160	-0-					N	NO RPT				-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A				WELL #:	89H	RRCID ->	282060	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL	DEPTH	9421	PERF.	9770	- 17591
06	DLQ G-10	165935	-0-	165935	528549		198	1	165737	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	163291	-0-	163291	691840		343	1	162948	3	Y	-0-			-0-
08	848825 X	156985	-0-	-691840	-0-		370	1	156615	3	Y	-0-			-0-
09	182520 X	147436	-0-	-35084	-0-		426	1	147010	3	Y	-0-			-0-
10	180110 X	136456	-0-	-43654	-0-		128	1	136328	3	Y	-0-			-0-
11	165930 X	NO RPT	-0-	-165930	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY FAMILY				WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11216	- 18838
06	819360 X	231946	-0-	-587414	-0-		359	1	231578	2	N	8	8	8	-0-
							9	9							
07	254634 X	211685	-0-	-42949	-0-		211682	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	254634 X	188596	-0-	-66038	-0-		188593	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	246420 X	165188	-0-	-81232	-0-		1008	1	164178	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
10	254634 X	156673	-0-	-97961	-0-		1508	1	155162	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
11	231960 X	NO RPT	-0-	-231960	-0-					N	NO RPT				-0-
BFMT WEST				WELL #:	9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.	10460	- 17571
06	105810 X	79789	-0-	-26021	-0-		95	1	79692	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
07	105245 X	79289	-0-	-25956	-0-		167	1	79121	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
08	99231 X	73292	-0-	-25939	-0-		173	1	73118	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	90000 X	68258	-0-	-21742	-0-		197	1	68060	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	87575 X	68554	-0-	-19021	-0-		64	1	68489	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	79800 X	NO RPT	-0-	-79800	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	79809	-0-	79809	256995	95	1	79714 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	77754	-0-	77754	334749	163	1	77591 3	Y	-0-			-0-	
08	408474 X	73725	-0-	-334749	-0-	174	1	73551 3	Y	-0-			-0-	
09	89520 X	69189	-0-	-20331	-0-	200	1	68989 3	Y	-0-			-0-	
10	87668 X	73398	-0-	-14270	-0-	69	1	73329 3	Y	-0-			-0-	
11	79800 X	NO RPT	-0-	-79800	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520														
06	247800 X	182525	-0-	-65275	-0-	13661	1	168864 3	Y	-0-			-0-	
07	240374 X	97660	-0-	-142714	-0-	7265	1	90395 3	Y	-0-			-0-	
08	224347 X	184542	-0-	-39805	-0-	12759	1	171783 3	Y	-0-			-0-	
09	199050 X	173236	-0-	-25814	-0-	12232	1	161004 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	167144	-0-	167144	167144	10344	1	156800 3	Y	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	167144				Y	NO RPT			-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
06	DLQ G-10	74584	-0-	74584	243457	2155	1	72429 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	72986	-0-	72986	316443	2709	1	70277 3	Y	-0-			-0-	
08	383528 X	67085	-0-	-316443	-0-	2633	1	64452 3	Y	-0-			-0-	
09	86250 X	61260	-0-	-24990	-0-	3079	1	58181 3	Y	-0-			-0-	
10	82615 X	58866	-0-	-23749	-0-	2154	1	56712 3	Y	-0-			-0-	
11	74580 X	NO RPT	-0-	-74580	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
06	DLQ G-10	81584	-0-	81584	266951	2357	1	79227 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	79321	-0-	79321	346272	2944	1	76377 3	Y	-0-			-0-	
08	420827 X	74555	-0-	-346272	-0-	2926	1	71629 3	Y	-0-			-0-	
09	94920 X	68270	-0-	-26650	-0-	3431	1	64839 3	Y	-0-			-0-	
10	90458 X	64706	-0-	-25752	-0-	2367	1	62339 3	Y	-0-			-0-	
11	81570 X	NO RPT	-0-	-81570	-0-				Y	NO RPT			-0-	
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105														
06	336270 X	226342	-0-	-109928	-0-	3765	1	222577 3	Y	-0-			-0-	
07	334397 X	211529	-0-	-122868	-0-	4212	1	207317 3	Y	-0-			-0-	
08	334397 X	198167	-0-	-136230	-0-	4362	1	193805 3	Y	-0-			-0-	
09	286560 X	179076	-0-	-107484	-0-	2973	1	176103 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	84916	-0-	84916	84916	2522	1	82394 3	Y	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	84916				Y	NO RPT			-0-	
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149														
06	301560 X	129771	-0-	-171789	-0-	2158	1	127613 3	Y	-0-			-0-	
07	253270 X	120919	-0-	-132351	-0-	2408	1	118511 3	Y	-0-			-0-	
08	209436 X	109789	-0-	-99647	-0-	2417	1	107372 3	Y	-0-			-0-	
09	170460 X	88130	-0-	-82330	-0-	1463	1	86667 3	Y	-0-			-0-	
*10	DLQ G-10	39308	-0-	39308	39308	1168	1	38140 3	Y	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	39308				Y	NO RPT			-0-	
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535														
06	348720 X	160329	-0-	-188391	-0-	2667	1	157662 3	Y	-0-			-0-	
07	298003 X	149744	-0-	-148259	-0-	2982	1	146762 3	Y	-0-			-0-	
08	249519 X	136769	-0-	-112750	-0-	3010	1	133759 3	Y	-0-			-0-	
09	207300 X	120518	-0-	-86782	-0-	2001	1	118517 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	41956	-0-	41956	41956	1246	1	40710 3	Y	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	41956				Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	SHUT IN	274884	-0-	274884	2061140	328	1	274556	3	Y	-0-		-0-	
07	SHUT IN	275924	-0-	275924	2337064	580	1	275344	3	Y	-0-		-0-	
08	SHUT IN	269159	-0-	269159	2606223	634	1	268525	3	Y	-0-		-0-	
09	SHUT IN	252720	-0-	252720	2858943	730	1	251990	3	Y	-0-		-0-	
10	0 W	253495	-0-	253495	3112438	237	1	253258	3	Y	-0-		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3112438					Y	NO RPT		-0-	
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 11375 - 17900														
06	124410 X	70382	-0-	-54028	-0-	1171	1	69209	3	N	2	2 8	-0-	
07	111569 X	66857	-0-	-44712	-0-	1331	1	65525	3	N	1	1 8	-0-	
08	98239 X	61933	-0-	-36306	-0-	1363	1	60570	3	N	-0-		-0-	
09	84330 X	56014	-0-	-28316	-0-	930	1	55083	3	N	1	1 8	-0-	
10	79608 X	54709	-0-	-24899	-0-	1625	1	53082	3	N	2	2 8	-0-	
11	70380 X	NO RPT	-0-	-70380	-0-					N	NO RPT		-0-	
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 10567 - 16589														
06	510302 X	127337	-0-	-382965	-0-	152	1	127185	3	Y	-0-		-0-	
07	213218 X	109955	-0-	-103263	-0-	231	1	109724	3	Y	-0-		-0-	
08	207700 X	93835	-0-	-113865	-0-	221	1	93614	3	Y	-0-		-0-	
09	201000 X	79170	-0-	-121830	-0-	229	1	78941	3	Y	-0-		-0-	
10	166470 X	74092	-0-	-92378	-0-	69	1	74023	3	Y	-0-		-0-	
11	127350 X	NO RPT	-0-	-127350	-0-					Y	NO RPT		-0-	
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10661 - 17045														
06	477290 X	115776	-0-	-361514	-0-	138	1	115638	3	Y	-0-		-0-	
07	98632 X	98632	-0-	-0-	-0-	207	1	98425	3	Y	-0-		-0-	
08	199020 X	83355	-0-	-115665	-0-	196	1	83159	3	Y	-0-		-0-	
09	192600 X	70359	-0-	-122241	-0-	203	1	70156	3	Y	-0-		-0-	
10	152861 X	65038	-0-	-87823	-0-	61	1	64977	3	Y	-0-		-0-	
11	115770 X	NO RPT	-0-	-115770	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 11019 - 19905														
06	201120 X	131280	-0-	-69840	-0-	3793	1	127487	3	Y	-0-		-0-	1
07	193564 X	126141	-0-	-67423	-0-	4682	1	121459	3	Y	-0-		-0-	1
08	176080 X	117274	-0-	-58806	-0-	4603	1	112671	3	Y	-0-		-0-	1
09	156720 X	106950	-0-	-49770	-0-	5376	1	101574	3	Y	-0-		-0-	1
10	147746 X	98957	-0-	-48789	-0-	3620	1	95337	3	Y	-0-		-0-	1
11	131280 X	NO RPT	-0-	-131280	-0-					Y	NO RPT		-0-	1
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 13514 - 19410														
06	142650 X	76405	-0-	-66245	-0-	2208	1	74197	3	Y	-0-		-0-	
07	128526 X	71230	-0-	-57296	-0-	2644	1	68586	3	Y	-0-		-0-	
08	112685 X	65648	-0-	-47037	-0-	2576	1	63072	3	Y	-0-		-0-	
09	96630 X	59228	-0-	-37402	-0-	2977	1	56251	3	Y	-0-		-0-	
10	87513 X	60327	-0-	-27186	-0-	2207	1	58120	3	Y	-0-		-0-	
11	76410 X	NO RPT	-0-	-76410	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	187140 X	87929	-0-	-99211	-0-	2541	1	85388	3	Y	-0-			-0-
07	155341 X	82995	-0-	-72346	-0-	3080	1	79915	3	Y	-0-			-0-
08	130262 X	76106	-0-	-54156	-0-	2987	1	73119	3	Y	-0-			-0-
09	113250 X	68355	-0-	-44895	-0-	3436	1	64919	3	Y	-0-			-0-
10	101804 X	66389	-0-	-35415	-0-	2429	1	63960	3	Y	-0-			-0-
11	87930 X	NO RPT	-0-	-87930	-0-					Y	NO RPT			-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
06	161970 X	80004	-0-	-81966	-0-	2312	1	77692	3	Y	-0-			-0-
07	139097 X	74967	-0-	-64130	-0-	2782	1	72185	3	Y	-0-			-0-
08	118978 X	67033	-0-	-51945	-0-	2631	1	64402	3	Y	-0-			-0-
09	102360 X	63549	-0-	-38811	-0-	3194	1	60355	3	Y	-0-			-0-
10	92566 X	57137	-0-	-35429	-0-	2090	1	55047	3	Y	-0-			-0-
11	80010 X	NO RPT	-0-	-80010	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964														
06	136931 X	136931	-0-	-0-	-0-	2278	1	134653	3	Y	-0-			-0-
07	209436 X	121724	-0-	-87712	-0-	2424	1	119300	3	Y	-0-			-0-
08	209436 X	106464	-0-	-102972	-0-	2343	1	104121	3	Y	-0-			-0-
09	198600 X	91319	-0-	-107281	-0-	1516	1	89803	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	82658	-0-	82658	82658	2455	1	80203	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	82658					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
06	277530 X	148158	-0-	-129372	-0-	2464	1	145694	3	Y	-0-			-0-
07	247349 X	140227	-0-	-107122	-0-	2792	1	137435	3	Y	-0-			-0-
08	226331 X	126999	-0-	-99332	-0-	2795	1	124204	3	Y	-0-			-0-
09	190860 X	71301	-0-	-119559	-0-	1184	1	70117	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	124552	-0-	124552	124552	3700	1	120852	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	124552					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128														
06	242460 X	143123	-0-	-99337	-0-	2381	1	140742	3	Y	-0-			-0-
07	218860 X	135323	-0-	-83537	-0-	2695	1	132628	3	Y	-0-			-0-
08	212009 X	123538	-0-	-88471	-0-	2719	1	120819	3	Y	-0-			-0-
09	178710 X	64916	-0-	-113794	-0-	1078	1	63838	3	Y	-0-			-0-
10	166284 X	118985	-0-	-47299	-0-	3534	1	115451	3	Y	-0-			-0-
11	143130 X	NO RPT	-0-	-143130	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044														
06	114360 X	94598	-0-	-19762	-0-	1573	1	93025	3	Y	-0-			-0-
07	190929 X	84006	-0-	-106923	-0-	1673	1	82333	3	Y	-0-			-0-
08	190929 X	73041	-0-	-117888	-0-	1608	1	71433	3	Y	-0-			-0-
09	141750 X	62863	-0-	-78887	-0-	1044	1	61819	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	58788	-0-	58788	58788	1746	1	57042	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	58788					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	314070 X	197091	-0-	-116979	-0-	3278	1	193813	3	Y	-0-		-0-
07	296949 X	184126	-0-	-112823	-0-	3667	1	180459	3	Y	-0-		-0-
08	296949 X	167288	-0-	-129661	-0-	3682	1	163606	3	Y	-0-		-0-
09	252240 X	90739	-0-	-161501	-0-	1507	1	89231	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	DLQ G-10	162025	-0-	162025	162025	4813	1	157212	3	Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	162025					Y	NO RPT		-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676													
06	395610 X	113194	-0-	-282416	-0-	8472	1	104722	3	Y	-0-		-0-
07	408797 X	110138	-0-	-298659	-0-	8193	1	101945	3	Y	-0-		-0-
08	164145 X	96273	-0-	-67872	-0-	6656	1	89617	3	Y	-0-		-0-
09	132510 X	87895	-0-	-44615	-0-	6206	1	81689	3	Y	-0-		-0-
10	136927 X	84826	-0-	-52101	-0-	5250	1	79576	3	Y	-0-		-0-
11	113190 X	NO RPT	-0-	-113190	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510													
06	SHUT IN	81364	-0-	81364	81364	97	1	81264	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
*07	203105 X	121741	-0-	-81364	-0-	256	1	121475	3	N	9	9 8	-0-
						10	9						
*08	141794 X	117398	-0-	-24396	-0-	277	1	117119	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
*09	137220 X	99067	-0-	-38153	-0-	286	1	98774	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						
*10	141794 X	111797	-0-	-29997	-0-	105	1	111689	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
*11	137220 X	NO RPT	-0-	-137220	-0-					N	NO RPT		-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*10	SHUT IN	146256	-0-	146256	146256	4344	1	141910	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	146256					N	NO RPT		-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10533 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	35723	-0-	35723	35723	1061	1	34656	3	N	5	5	8		-0-
						6	9								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35723					N	NO RPT				-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	49681	-0-	49681	49681	1476	1	48202	3	N	3	3	8		-0-
						3	9								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	49681					N	NO RPT				-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	147485	-0-	147485	147485	4381	1	143103	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	147485					N	NO RPT				-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11330 - 18197															
06	306780 X	166416	-0-	-140364	-0-	12453	1	153940	3	Y	21	21	1	5 8	17
						23	9								
07	153849 X	153849	-0-	-0-	-0-	11445	1	142403	3	Y	1	1	8		17
						1	9								
08	263934 X	139960	-0-	-123974	-0-	9675	1	130260	3	Y	23	24	1	1 8	15
						25	9								
09	216870 X	124509	-0-	-92361	-0-	8792	1	115716	3	Y	1	1	8		15
						1	9								
10	195083 X	119357	-0-	-75726	-0-	7386	1	111952	3	Y	17	1	8		31
						19	9								
11	166410 X	NO RPT	-0-	-166410	-0-					Y	NO RPT				31

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	79642	-0-	79642	79642	79638	3	4	9	N	4	4	8	-0-					-0-	
07	SHUT IN	316306	-0-	316306	395948	316306	3			N	-0-			-0-					-0-	
08	0 W	307609	-0-	307609	703557	307609	3			N	-0-			-0-					-0-	
09	0 W	285393	-0-	285393	988950	285393	3			N	-0-			-0-					-0-	
*10	0 W	276124	-0-	276124	1265074	276124	3			N	-0-			-0-					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1265074					N	NO RPT			-0-					-0-	

WNH, JR. LAND CO. LTD.					WELL #:	5H	RRCID -> 284157	COMPL. DATE 12/25/2017			TOTAL DEPTH 12934	PERF.12972 - 19359								
06	200520 X	130757	-0-	-69763	-0-	156	1	130601	3	Y	-0-			-0-					-0-	
07	207204 X	122417	-0-	-84787	-0-	257	1	122160	3	Y	-0-			-0-					-0-	
08	207204 X	112247	-0-	-94957	-0-	264	1	111983	3	Y	-0-			-0-					-0-	
09	160650 X	103056	-0-	-57594	-0-	298	1	102758	3	Y	-0-			-0-					-0-	
10	148800 X	99496	-0-	-49304	-0-	93	1	99403	3	Y	-0-			-0-					-0-	
11	130770 X	NO RPT	-0-	-130770	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	

PALAFOX STATE A2715					WELL #:	87H	RRCID -> 284160	COMPL. DATE 01/08/2018			TOTAL DEPTH 3760	PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU					WELL #:	1H	RRCID -> 284295	COMPL. DATE 02/28/2018			TOTAL DEPTH 10545	PERF.10509 - 17889								
06	255120 X	191947	-0-	-63173	-0-	229	1	191718	3	Y	-0-			-0-					-0-	
07	263624 X	172412	-0-	-91212	-0-	362	1	172050	3	Y	-0-			-0-					-0-	
08	263624 X	150894	-0-	-112730	-0-	355	1	150539	3	Y	-0-			-0-					-0-	
09	255120 X	131455	-0-	-123665	-0-	380	1	131075	3	Y	-0-			-0-					-0-	
10	233740 X	131680	-0-	-102060	-0-	123	1	131557	3	Y	-0-			-0-					-0-	
11	191940 X	NO RPT	-0-	-191940	-0-					Y	NO RPT			-0-					-0-	

WNH, JR. LAND CO. LTD.					WELL #:	6H	RRCID -> 284296	COMPL. DATE 12/25/2017			TOTAL DEPTH 12939	PERF.13140 - 19208								
06	341430 X	163675	-0-	-177755	-0-	195	1	163480	3	Y	-0-			-0-					-0-	
07	352811 X	150817	-0-	-201994	-0-	346	1	150471	3	Y	-0-			-0-					-0-	
08	352811 X	136352	-0-	-216459	-0-	321	1	136031	3	Y	-0-			-0-					-0-	
09	215160 X	119727	-0-	-95433	-0-	346	1	119381	3	Y	-0-			-0-					-0-	
10	192417 X	113681	-0-	-78736	-0-	106	1	113574	3	Y	1	1	8	-0-					-0-	
11	163680 X	NO RPT	-0-	-163680	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-					-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF					WELL #:	11H	RRCID -> 284299	COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 10790	PERF.10878 - 18609								
06	408658 X	175133	-0-	-233525	-0-	5060	1	170073	3	N	-0-			-0-					-0-	
07	221433 X	146246	-0-	-75187	-0-	5428	1	140817	3	N	1	1	8	-0-					-0-	
08	221433 X	121413	-0-	-100020	-0-	4765	1	116648	3	N	-0-			-0-					-0-	
09	214290 X	78827	-0-	-135463	-0-	3962	1	74862	3	N	3	3	8	-0-					-0-	
10	221433 X	100035	-0-	-121398	-0-	3660	1	96372	3	N	3	3	8	-0-					-0-	
11	175140 X	NO RPT	-0-	-175140	-0-	3	9			N	NO RPT			-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A																			
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074																			
06	292830	X	195497	-0-	-97333	-0-	3252	1	192245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	302591	X	176170	-0-	-126421	-0-	3508	1	172662	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	302591	X	134138	-0-	-168453	-0-	2952	1	131186	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270840	X	115172	-0-	-155668	-0-	1912	1	113260	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	239692	X	125867	-0-	-113825	-0-	3739	1	122128	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	195510	X	NO RPT	-0-	-195510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702																			
06	348390	X	300694	-0-	-47696	-0-	5002	1	295692	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	360003	X	276822	-0-	-83181	-0-	5513	1	271309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	360003	X	242671	-0-	-117332	-0-	5341	1	237330	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	348390	X	212711	-0-	-135679	-0-	3532	1	209179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	350796	X	199467	-0-	-151329	-0-	5925	1	193542	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300690	X	NO RPT	-0-	-300690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800																			
06	291690	X	129136	-0-	-162554	-0-	154	1	128982	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	301413	X	107561	-0-	-193852	-0-	226	1	107335	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	301413	X	89552	-0-	-211861	-0-	211	1	89341	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	291690	X	74554	-0-	-217136	-0-	215	1	74339	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	179490	X	68306	-0-	-111184	-0-	64	1	68242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	129150	X	NO RPT	-0-	-129150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670																			
06	190140	X	102029	-0-	-88111	-0-	122	1	101907	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	196478	X	86702	-0-	-109776	-0-	199	1	86503	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	196478	X	73039	-0-	-123439	-0-	172	1	72867	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	190140	X	61724	-0-	-128416	-0-	178	1	61546	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	145514	X	58096	-0-	-87418	-0-	54	1	58042	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	102030	X	NO RPT	-0-	-102030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935																			
06	SHUT	IN	79430	-0-	79430	-0-	79430	3	79430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SHUT	IN	313126	-0-	313126	-0-	392556	3	313126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	716965	X	324409	-0-	-392556	-0-	-0-	3	324409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	336639	X	336639	-0-	-0-	-0-	-0-	3	336639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	319565	X	319565	-0-	-0-	-0-	-0-	3	319565	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	269730	X	NO RPT	-0-	-269730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	224730 X	147048	-0-	-77682	-0-	175	1	146873	3	N	-0-					-0-
07	232221 X	133277	-0-	-98944	-0-	306	1	132971	3	N	-0-					-0-
08	232221 X	118130	-0-	-114091	-0-	278	1	117852	3	N	-0-					-0-
09	103148 X	103148	-0-	-0-	-0-	298	1	102850	3	N	-0-					-0-
10	178250 X	97623	-0-	-80627	-0-	91	1	97532	3	N	-0-					-0-
11	147060 X	NO RPT	-0-	-147060	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413																
06	522420 X	256700	-0-	-265720	-0-	19212	1	237488	3	N	-0-					-0-
07	274598 X	228643	-0-	-45955	-0-	17009	1	211634	3	N	-0-					-0-
08	274598 X	196257	-0-	-78341	-0-	13569	1	182688	3	N	-0-					-0-
09	265740 X	165824	-0-	-99916	-0-	11709	1	154115	3	N	-0-					-0-
10	274598 X	153394	-0-	-121204	-0-	9493	1	143901	3	N	-0-					-0-
11	256710 X	NO RPT	-0-	-256710	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360																
06	539752 X	269455	-0-	-270297	-0-	20167	1	249288	3	Y	-0-					-0-
07	285479 X	243453	-0-	-42026	-0-	18111	1	225342	3	Y	-0-					-0-
08	285479 X	212346	-0-	-73133	-0-	14681	1	197665	3	Y	-0-					-0-
09	276270 X	181463	-0-	-94807	-0-	12813	1	168650	3	Y	-0-					-0-
10	285479 X	168595	-0-	-116884	-0-	10434	1	158161	3	Y	-0-					-0-
11	269460 X	NO RPT	-0-	-269460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10506 PERF. N/A																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	40647	-0-	40647	40647	1207	1	39438	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40647					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 10524 PERF. N/A																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	36437	-0-	36437	36437	1082	1	35355	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	36437					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	320059 X	142402	-0-	-177657	-0-		170	1	142232	3	N	-0-			-0-
07	115911 X	115911	-0-	-0-	-0-		244	1	115667	3	N	-0-			-0-
08	99975 X	94065	-0-	-5910	-0-		222	1	93843	3	N	-0-			-0-
09	96750 X	76845	-0-	-19905	-0-		222	1	76623	3	N	-0-			-0-
10	99975 X	69413	-0-	-30562	-0-		65	1	69348	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415															
06	0	53600	-0-	53600	53600		53588	3	12	9	N	11	11	8	-0-
07	181805 X	128205	-0-	-53600	-0-		128203	3	2	9	N	2	2	8	-0-
08	180730 X	107557	-0-	-73173	-0-		107557	3			N	-0-			-0-
09	174900 X	90259	-0-	-84641	-0-		90259	3			N	-0-			-0-
*10	180730 X	81541	-0-	-99189	-0-		81541	3			N	-0-			-0-
11	174900 X	NO RPT	-0-	-174900	-0-						N	NO RPT			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039															
08	102005 X	102005	-0-	-0-	-0-		102004	3	1	9	N	1	1	8	-0-
09	DELQ PR	196736	-0-	196736	196736		1200	1	195462	2	N	67	67	8	-0-
							74	9							
*10	DELQ PR	145544	-0-	145544	342280		1400	1	144123	2	N	19	19	8	-0-
							21	9							
11	203970 X	NO RPT	-0-	-203970	138310						N	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655															
06	314107 X	145866	-0-	-168241	-0-		174	1	145692	3	N	-0-			-0-
07	126542 X	119845	-0-	-6697	-0-		252	1	119593	3	N	-0-			-0-
08	126542 X	98060	-0-	-28482	-0-		231	1	97829	3	N	-0-			-0-
09	122460 X	80210	-0-	-42250	-0-		232	1	79978	3	N	-0-			-0-
10	126542 X	73173	-0-	-53369	-0-		69	1	73104	3	N	-0-			-0-
11	122460 X	NO RPT	-0-	-122460	-0-						N	NO RPT			-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211															
07	0	200912	-0-	200912	200912		200911	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
*08	389921 X	189009	-0-	-200912	-0-		189009	3			Y	-0-			-0-
*09	201360 X	156133	-0-	-45227	-0-		156133	3			Y	-0-			-0-
*10	208072 X	137343	-0-	-70729	-0-		137343	3			Y	-0-			-0-
11	201360 X	NO RPT	-0-	-201360	-0-						Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549															
*05	0	209753	-0-	209753	209753		14633	1	195114	3	Y	5	5	8	-0-
							6	9							
*06	0	285907	-0-	285907	495660		21398	1	264509	3	Y	-0-			-0-
07	0	258220	-0-	258220	753880		19209	1	239011	3	Y	-0-			-0-
08	0	225369	-0-	225369	979249		15582	1	209787	3	Y	-0-			-0-
*09	1173296 X	194047	-0-	-979249	-0-		13702	1	180345	3	Y	-0-			-0-
*10	301692 X	180281	-0-	-121411	-0-		11158	1	169123	3	Y	-0-			-0-
11	291960 X	NO RPT	-0-	-291960	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	0	76489	-0-	76489	76489	91	1	76391	3	N	6	6	8	-0-
*07	273578 X	197089	-0-	-76489	-0-	414	1	196669	3	N	5	5	8	-0-
*08	173609 X	173609	-0-	-0-	-0-	409	1	173200	3	N	-0-			-0-
*09	146733 X	146733	-0-	-0-	-0-	424	1	146307	3	N	2	2	8	-0-
10	138136 X	134034	-0-	-4102	-0-	125	1	133908	3	N	1	1	8	-0-
11	133680 X	NO RPT	-0-	-133680	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
06	0	124501	-0-	124501	124501	148	1	124351	3	N	2	2	8	-0-
*07	390615 X	266114	-0-	-124501	-0-	559	1	265549	3	N	5	5	8	-0-
*08	234289 X	234289	-0-	-0-	-0-	552	1	233736	3	N	1	1	8	-0-
09	207750 X	195566	-0-	-12184	-0-	565	1	194999	3	N	2	2	8	-0-
10	214675 X	153522	-0-	-61153	-0-	144	1	153377	3	N	1	1	8	-0-
11	207750 X	NO RPT	-0-	-207750	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
05	0	145234	-0-	145234	145234	10132	1	135102	3	Y	-0-			-0-
06	0	229187	-0-	229187	374421	17153	1	212034	3	Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	374421					Y	NO RPT			-0-
08	0	156339	-0-	156339	530760	10809	1	145530	3	Y	-0-			-0-
09	0	139567	-0-	139567	670327	9855	1	129712	3	Y	-0-			-0-
*10	796701 X	126374	-0-	-670327	-0-	7821	1	118553	3	Y	-0-			-0-
11	211980 X	NO RPT	-0-	-211980	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
05	0	299525	-0-	299525	299525	20897	1	278628	3	N	-0-			-0-
06	231093 X	NO RPT	-0-	-231093	68432					N	NO RPT			-0-
07	265329 X	NO RPT	-0-	-265329	-0-					N	NO RPT			-0-
08	265329 X	NO RPT	-0-	-265329	-0-					N	NO RPT			-0-
09	256770 X	242262	-0-	-14508	-0-	17106	1	225156	3	N	-0-			-0-
10	265329 X	227142	-0-	-38187	-0-	14058	1	213084	3	N	-0-			-0-
11	256770 X	NO RPT	-0-	-256770	-0-					N	NO RPT			-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594														
06	24510 X	22047	-0-	-2463	-0-	21587	3	460	9	Y	418	420	1	42
07	22382 X	21764	-0-	-618	-0-	21267	3	497	9	Y	452	453	1	41
08	28365 X	20712	-0-	-7653	-0-	20284	3	428	9	Y	389	392	1	38
*09	27450 X	20443	-0-	-7007	-0-	19901	3	542	9	Y	493	479	1	52
*10	23901 X	18367	-0-	-5534	-0-	17800	3	567	9	Y	515	501	1	66
11	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT			66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
HORND FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	23880 X	18944	-0-	-4936	-0-	18519	3	425	9	Y	386	386	1		39
07	22320 X	19151	-0-	-3169	-0-	18692	3	459	9	Y	417	418	1		38
08	22289 X	16082	-0-	-6207	-0-	15688	3	394	9	Y	358	361	1		35
*09	22162 X	22162	-0-	-0-	-0-	21708	3	454	9	Y	413	404	1		44
*10	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	25221	3	503	9	Y	457	442	1		59
11	18930 X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT				59
HORND FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125															
06	16320 X	13065	-0-	-3255	-0-	12148	3	917	9	N	834	935	1		80
07	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	12278	3	926	9	N	842	765	1		157
08	15035 X	13317	-0-	-1718	-0-	12419	3	898	9	N	816	747	1		226
09	14550 X	11752	-0-	-2798	-0-	10859	3	893	9	N	812	936	1		102
10	14322 X	11878	-0-	-2444	-0-	10962	3	916	9	N	833	768	1		167
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT				167
HORND FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476															
06	12540 X	11678	-0-	-862	-0-	11041	3	637	9	N	579	751	1		72
07	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10468	3	605	9	N	550	522	1		100
08	13144 X	10803	-0-	-2341	-0-	10151	3	652	9	N	593	569	1		124
09	12720 X	9670	-0-	-3050	-0-	9029	3	641	9	N	583	586	1		121
10	12369 X	10401	-0-	-1968	-0-	9746	3	655	9	N	595	579	1		137
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT				137
HORND FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649															
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9742	9845	1		983
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8835	9020	1		798
08	112960 X	-0-	-0-	-112960	-0-					Y	8152	8153	1		797
*09	211800 X	159038	-0-	-52762	-0-	151226	3	7812	9	Y	7102	7149	1		750
*10	218860 X	155764	-0-	-63096	-0-	148123	3	7641	9	Y	6946	6799	1		897
11	211800 X	NO RPT	-0-	-211800	-0-					Y	NO RPT				897
HORND FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
06	212160 X	-0-	-0-	-212160	-0-					Y	11032	11085	1		1113
07	219232 X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	9986	10197	1		902
08	219232 X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	8691	8743	1		850
*09	212160 X	173625	-0-	-38535	-0-	165231	3	8394	9	Y	7631	7675	1		806
*10	165205 X	165205	-0-	-0-	-0-	157067	3	8138	9	Y	7398	7249	1		955
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				955
HORND FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422															
06	0	38743	-0-	38743	38743	29501	3	9242	9	N	8402	7991	1		411
07	0	91919	-0-	91919	130662	72340	3	19579	9	N	17799	17799	1		411
08	216724 X	86062	-0-	-130662	-0-	68847	3	17215	9	N	15650	15949	1		112
09	74795 X	74795	-0-	-0-	-0-	60451	3	14344	9	N	13040	12666	1		486
*10	72633 X	68894	-0-	-3739	-0-	56158	3	12736	9	N	11578	10994	1		1070
11	70290 X	NO RPT	-0-	-70290	-0-					N	NO RPT				1070
HORND FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290															
06	0	35382	-0-	35382	35382	27404	3	7978	9	N	7253	6965	1		288
07	0	86170	-0-	86170	121552	67239	3	18931	9	N	17210	16922	1		576
08	204608 X	83056	-0-	-121552	-0-	66610	3	16446	9	N	14951	15447	1		80
09	71764 X	71764	-0-	-0-	-0-	58149	3	13615	9	N	12377	12204	1		253
*10	66899 X	66899	-0-	-0-	-0-	54789	3	12110	9	N	11009	10524	1		738
11	64290 X	NO RPT	-0-	-64290	-0-					N	NO RPT				738

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	28	186 1 1 8 70
07	744 N	329	-0-	-415	-0-	294 3	35 9	N	32			102
08	589 N	338	-0-	-251	-0-	294 3	44 9	N	40			142
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	429 3	41 9	N	37			179
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	379 3	32 9	N	29	171 1		37
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	513 3	39 9	N	35			72
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267												
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERDIDO ENERGY, LLC 653223												
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500												
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
07	1860 X	1609	-0-	-251	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	1503	-0-	-1566	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
09	2970 X	1164	-0-	-1806	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348												
06	4800 X	2243	-0-	-2557	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	2480	-0-	-2046	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	1151	-0-	-3499	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	1499	-0-	-3001	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			-0-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095												
06	20430 X	9954	-0-	-10476	-0-	9954 2		N	-0-			-0-
07	21111 X	12454	-0-	-8657	-0-	12454 2		N	-0-			-0-
08	14477 X	7917	-0-	-6560	-0-	7917 2		N	-0-			-0-
09	16470 X	8988	-0-	-7482	-0-	8988 2		N	-0-			-0-
10	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-			N	NO RPT			-0-
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
PERDIDO ENERGY, LLC														
NYE														
WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	17280 X	4940	-0-	-12340	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
07	16895 X	7188	-0-	-9707	-0-	7188	2			N	-0-			-0-
08	9517 X	4165	-0-	-5352	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
09	12540 X	7401	-0-	-5139	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
10	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT			-0-
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHER RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
06	3840 X	2023	-0-	-1817	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
07	3968 X	1670	-0-	-2298	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	1536	-0-	-1614	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
PURSUIT OIL & GAS, LLC														
LA MUELA														
WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823														
06	428070 X	321003	-0-	-107067	-0-	321003	3			N	-0-			-0-
07	442339 X	310387	-0-	-131952	-0-	310387	3			N	-0-			-0-
08	398226 X	282260	-0-	-115966	-0-	282260	3			N	-0-			-0-
09	370920 X	249993	-0-	-120927	-0-	249993	3			N	-0-			-0-
10	355043 X	236960	-0-	-118083	-0-	236960	3			N	-0-			-0-
*11	321000 X	211189	-0-	-109811	-0-	2057	1	209132	3	N	-0-			-0-
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125														
06	397830 X	235248	-0-	-162582	-0-	603	1	234645	3	N	-0-			-0-
07	411091 X	230333	-0-	-180758	-0-	623	1	229710	3	N	-0-			-0-
08	411091 X	203801	-0-	-207290	-0-	623	1	203178	3	N	-0-			-0-
09	260940 X	185641	-0-	-75299	-0-	603	1	185038	3	N	-0-			-0-
10	269638 X	174794	-0-	-94844	-0-	623	1	174171	3	N	-0-			-0-
*11	235260 X	156410	-0-	-78850	-0-	4121	1	152289	3	N	-0-			-0-
SEA EAGLE FORD, LLC														
HUBERT STONE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	280	1	808	2	N	364	364	1	-0-
						400	9							
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	300	1	1165	2	N	-0-			-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	320	1	922	2	N	373	373	1	-0-
						410	9							
09	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	320	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	N	369	369	1	-0-
						406	9							
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	240	1	903	2	N	373	373	1	-0-
						410	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	10770 X	5536	-0-	-5234	-0-	210 1	3666 2	Y	1509	976 1				550
07	11129 X	5363	-0-	-5766	-0-	1660 9	4379 2	Y	691	726 1				515
08	11129 X	5063	-0-	-6066	-0-	224 1	4001 2	Y	747	658 1				604
09	7950 X	6267	-0-	-1683	-0-	760 9	5046 2	Y	899	1149 1	4 6			350
10	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	240 1	2928 2	Y	651	680 1				321
*11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	822 9	2856 2	Y	867	1080 1				108
						434 1	954 9							
						1687 4								
						420 1								
						1334 4								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	90 1	3657 2	Y	1764	1141 1				643
07	5766 X	4551	-0-	-1215	-0-	1940 9	3668 2	Y	715	826 1				532
08	5766 X	3489	-0-	-2277	-0-	96 1	2527 2	Y	820	689 1				663
09	5700 X	4057	-0-	-1643	-0-	787 9	2789 2	Y	784	1138 1	4 6			305
10	5890 X	4358	-0-	-1532	-0-	60 1	2041 2	Y	584	601 1				288
11	5700 X	4002	-0-	-1698	-0-	902 9	1924 2	Y	690	891 1	1 8			86
						406 1	759 9							
						862 9								
						434 1								
						1241 4								
						420 1								
						899 4								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	600 1	3629 2	Y	1073	694 1				391
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	1180 9	3642 2	Y	501	519 1				373
08	4929 X	3396	-0-	-1533	-0-	626 1	2227 2	Y	517	473 1				417
09	5400 X	3073	-0-	-2327	-0-	551 9	2187 2	Y	436	681 1	2 6			170
10	5580 X	3310	-0-	-2270	-0-	600 1	1473 2	Y	407	376 1				201
11	5400 X	2851	-0-	-2549	-0-	569 9	448 9		430	577 1				54
						406 1	473 9							
						480 9								
						434 1								
						955 4								
						420 1								
						623 4								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
06	5550 X	4171	-0-	-1379	-0-	90 1	3072 2	Y	917	593 1				334
07	5735 X	3904	-0-	-1831	-0-	1009 9	3337 2	Y	426	443 1				317
08	5735 X	3775	-0-	-1960	-0-	98 1	3231 2	Y	440	402 1				355
09	5190 X	3414	-0-	-1776	-0-	469 9	2567 2	Y	401	598 1	2 6			156
10	4309 X	3036	-0-	-1273	-0-	60 1	1478 2	Y	152	233 1				75
11	4170 X	2834	-0-	-1336	-0-	484 9	167 9		307	344 1				38
						406 1	338 9							
						441 9								
						434 1								
						957 4								
						420 1								
						661 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	60 1	3045 2	Y	736	476 1				268
07	4278 X	3414	-0-	-864	-0-	810 9	2981 2	Y	333	353 1				248
08	4154 X	2620	-0-	-1534	-0-	67 1	2232 2	Y	325	311 1				262
09	3930 X	2104	-0-	-1826	-0-	366 9	1438 2	Y	236	405 1	1 6			92
10	4061 X	2296	-0-	-1765	-0-	30 1	959 2	Y	188	187 1				93
11	3930 X	2034	-0-	-1896	-0-	358 9	896 2	Y	273	332 1				34
						406 1	300 9							
						260 9								
						434 1								
						696 4								
						420 1								
						418 4								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
06	10770 X	4974	-0-	-5796	-0-	180 1	3145 2	Y	1499	969 1				546
07	10912 X	5298	-0-	-5614	-0-	1649 9	4377 2	Y	662	715 1				493
08	8959 X	6155	-0-	-2804	-0-	193 1	5278 2	Y	715	630 1				578
09	8400 X	6001	-0-	-2399	-0-	728 9	5140 2	Y	414	829 1	2 6			161
10	5301 X	5220	-0-	-81	-0-	90 1	2963 2	Y	108	216 1				53
11	5970 X	4246	-0-	-1724	-0-	787 9	119 9	Y	82	125 1				10
						406 1								
						455 9								
						434 1								
						1704 4								
						420 1								
						1189 4								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
06	12030 X	5630	-0-	-6400	-0-	180 1	3170 2	Y	2073	1339 1				755
07	12431 X	5958	-0-	-6473	-0-	2280 9	4757 2	Y	916	989 1				682
08	12431 X	6796	-0-	-5635	-0-	193 1	5701 2	Y	941	862 1				761
09	9780 X	9320	-0-	-460	-0-	1008 9	7382 2	Y	1393	1605 1	7 6			542
10	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	60 1	5486 2	Y	987	1042 1				487
*11	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	1035 9	1086 9	Y	1265	1594 1				158
						406 1								
						1532 9								
						434 1								
						2974 4								
						420 1								
						2413 4								
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
06	7230 X	4853	-0-	-2377	-0-	600 1	3515 2	Y	671	435 1				245
07	7471 X	2978	-0-	-4493	-0-	738 9	2010 2	Y	314	325 1				234
08	7471 X	3164	-0-	-4307	-0-	623 1	2579 2	Y	259	285 1				208
09	6840 X	5404	-0-	-1436	-0-	345 9	4468 2	Y	482	500 1	2 6			188
10	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	300 1	3029 2	Y	309	344 1				153
*11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	285 9	340 9	Y	384	489 1				48
						406 1								
						530 9								
						434 1								
						1737 4								
						420 1								
						1386 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	5231	-0-	5231	16443	600 1	3444 2	Y	1079	697 1				393
07	21756 X	5313	-0-	-16443	-0-	1187 9	4145 2	Y	493	519 1				367
08	7037 X	4485	-0-	-2552	-0-	542 9	600 9	Y	545	472 1				440
09	6120 X	4937	-0-	-1183	-0-	3885 2	3893 2	Y	580	791 1	3 6			226
10	5425 X	5031	-0-	-394	-0-	406 1	2604 2	Y	427	442 1				211
11	5220 X	4476	-0-	-744	-0-	638 9	470 9	Y	529	674 1				66
						434 1	2368 2							
						1523 4	582 9							
						420 1								
						1106 4								
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
06	6840 X	5163	-0-	-1677	-0-	600 1	3289 2	Y	1158	749 1				422
07	6913 X	5169	-0-	-1744	-0-	1274 9	3961 2	Y	529	557 1				394
08	6882 X	4458	-0-	-2424	-0-	626 1	573 9	Y	521	494 1				421
09	6270 X	4777	-0-	-1493	-0-	582 9	3733 2	Y	580	772 1	3 6			225
10	5363 X	5198	-0-	-165	-0-	3885 2	2688 2	Y	464	460 1				229
11	5160 X	4857	-0-	-303	-0-	406 1	510 9	Y	569	727 1				71
						638 9	626 9							
						434 1								
						1566 4								
						420 1								
						1213 4								
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
06	8490 X	5446	-0-	-3044	-0-	600 1	3417 2	Y	1299	840 1				473
07	8432 X	6198	-0-	-2234	-0-	1429 9	4571 2	Y	909	706 1				676
08	8432 X	5845	-0-	-2587	-0-	627 1	4641 2	Y	549	782 1				443
09	7740 X	6385	-0-	-1355	-0-	1000 9	5145 2	Y	758	902 1	4 6			295
10	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	600 1	3538 2	Y	547	572 1				270
*11	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	604 9	602 9	Y	690	874 1				86
						406 1	3367 2							
						834 9	759 9							
						434 1								
						1993 4								
						420 1								
						1572 4								
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
06	5160 X	4408	-0-	-752	-0-	90 1	3307 2	Y	919	593 1				335
07	5022 X	4025	-0-	-997	-0-	1011 9	3487 2	Y	400	437 1				298
08	4898 X	3496	-0-	-1402	-0-	98 1	2968 2	Y	425	381 1				342
09	4620 X	3969	-0-	-651	-0-	440 9	3094 2	Y	426	600 1	2 6			166
10	4557 X	3961	-0-	-596	-0-	60 1	2034 2	Y	233	284 1				115
11	4410 X	2998	-0-	-1412	-0-	468 9	256 9	Y	102	204 1				13
						406 1	1681 2							
						469 9	112 9							
						434 1								
						1237 4								
						420 1								
						785 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIERRA RESOURCES, LLC 780233														
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
06	DLQ G-10	2645	-0-	2645	6004	2645	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2762	-0-	2762	8766	2762	2			Y	-0-			-0-
08	3000 N	1163	-0-	-1837	6929	2	1	1161	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2220	-0-	-780	6149	19	1	2201	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2024	-0-	-1076	5073	18	1	2005	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5073					Y	NO RPT			-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
06	DLQ G-10	427	-0-	427	8321	427	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9813	-0-	9813	18134	9813	2			Y	-0-			-0-
08	22881 X	4747	-0-	-18134	-0-	7	1	4740	2	Y	-0-			-0-
09	5820 X	5713	-0-	-107	-0-	48	1	5665	2	Y	-0-			-0-
*10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	52	1	5784	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT			-0-
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
06	0 W	241626	-0-	241626	1792083	750	1	240815	2	N	1	1	8	13
						60	4		1					
07	0 W	228334	-0-	228334	2020417	775	1	227493	2	N	4	4	8	13
						62	4		4					
08	0 W	213478	-0-	213478	2233895	775	1	212094	2	N	5	5	8	13
						603	4		6					
09	0 W	192691	-0-	192691	2426586	750	1	191878	2	N	3	3	8	13
						60	4		3					
*10	2612222 X	185636	-0-	-2426586	-0-	775	1	184798	2	N	1	1	8	13
						62	4		1					
11	241620 X	NO RPT	-0-	-241620	-0-					N	NO RPT			13
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
06	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	185	1	7808	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	4							
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	83	1	7650	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	66	1	7681	3	Y	1	1	1	-0-
						7	4		1					
09	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	69	1	7573	3	Y	2	2	1	-0-
						3	4		2					
10	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	77	1	7987	3	Y	3	3	1	-0-
						2	4		3					
*11	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	7	6	1	1
						1	4		8					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10710 X	10582	-0-	-128	-0-	94	1	10355	2	N	-0-			-0-
07	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	133	3	9947	2	N	-0-			-0-
08	11284 X	4927	-0-	-6357	-0-	84	1	4835	2	N	-0-			-0-
09	10920 X	4738	-0-	-6182	-0-	134	3	4698	2	N	-0-			-0-
10	11284 X	4664	-0-	-6620	-0-	36	1	4620	2	N	-0-			-0-
11	10590 X	4302	-0-	-6288	-0-	56	3	4264	2	N	-0-			-0-
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382														
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	196	1	54	4	Y	-0-			-0-
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	198	1	54	4	Y	-0-			-0-
08	279 N	182	-0-	-97	-0-	150	1	32	4	Y	-0-			-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	382	1	560	4	Y	459	318	1	141
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	505	9	153	4	Y	232	223	1	150
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	506	1	105	3	Y	397	431	1	116
						255	9	437	9					
						292	1							
						357	4							
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
06	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	727	1	8638	2	Y	-0-			50
07	8835 X	8103	-0-	-732	-0-	81	4	7608	2	Y	-0-			50
08	8835 X	7826	-0-	-1009	-0-	438	1	7205	2	Y	-0-	42	1	-0-
09	8550 X	7418	-0-	-1132	-0-	57	4	6896	2	Y	-0-		8	-0-
10	8835 X	7563	-0-	-1272	-0-	621	1	7097	2	Y	-0-			-0-
11	8550 X	7335	-0-	-1215	-0-	522	1	6877	2	Y	-0-			-0-
						466	1							
						458	1							
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	Y	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	Y	-0-			50
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	14	4	992	2	Y	-0-			50
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	57	1	1733	2	Y	-0-	42	1	-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	7	4	1151	2	Y	-0-		8	-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	149	1	1742	2	Y	-0-			-0-
*11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	87	1	1983	2	Y	-0-			-0-
						114	1							
						132	1							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	10620 X	9595	-0-	-1025	-0-	85 1	9389 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	9672 X	7108	-0-	-2564	-0-	121 3	6955 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	9672 X	7328	-0-	-2344	-0-	59 1	7191 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	9600 X	9009	-0-	-591	-0-	94 3	8933 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	9920 X	8791	-0-	-1129	-0-	54 1	8709 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	9600 X	7777	-0-	-1823	-0-	83 3	7708 2	N	-0-	-0-			-0-	
						76 1								
						82 1								
						69 1								
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
06	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	66 1	7332 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	7223 X	6056	-0-	-1167	-0-	95 3	5926 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	7223 X	5569	-0-	-1654	-0-	50 1	5464 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	7500 X	5424	-0-	-2076	-0-	80 3	5378 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	7750 X	6585	-0-	-1165	-0-	41 1	6524 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	7500 X	5379	-0-	-2121	-0-	64 3	5331 2	N	-0-	-0-			-0-	
						46 1								
						61 1								
						48 1								
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
06	8790 X	8184	-0-	-606	-0-	190 1	7993 3	Y	-0-	-0-			-0-	
07	11439 X	8393	-0-	-3046	-0-	1 4	8297 3	Y	-0-	-0-			-0-	
08	11439 X	8389	-0-	-3050	-0-	90 1	8310 3	Y	-0-	-0-			-0-	
09	11070 X	7608	-0-	-3462	-0-	6 4	7537 3	Y	-0-	-0-			-0-	
10	9424 X	7985	-0-	-1439	-0-	73 1	7906 3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	8190 X	5664	-0-	-2526	-0-	6 4	5605 3	Y	-0-	-0-			-0-	
						68 1								
						3 4								
						77 1								
						2 4								
						59 1								
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
06	10620 X	5552	-0-	-5068	-0-	49 1	5433 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	70 3	5187 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	5859 X	5023	-0-	-836	-0-	44 1	4928 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	5670 X	4807	-0-	-863	-0-	70 3	4767 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	5859 X	4735	-0-	-1124	-0-	37 1	4691 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	5550 X	4480	-0-	-1070	-0-	58 3	4440 2	N	-0-	-0-			-0-	
						40 1								
						44 1								
						40 1								
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
06	8220 X	7201	-0-	-1019	-0-	64 1	7046 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	8091 X	7014	-0-	-1077	-0-	91 3	6863 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	7719 X	5326	-0-	-2393	-0-	58 1	5226 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	7380 X	5463	-0-	-1917	-0-	93 3	5417 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	7440 X	250	-0-	-7190	-0-	39 1	248 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	7200 X	479	-0-	-6721	-0-	61 3	475 2	N	-0-	-0-			-0-	
						46 1								
						2 1								
						4 1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	175	1	2085 2	Y	-0-		50
						20	4					
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1451 2	Y	-0-		50
						11	4					
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	130	1	1511 2	Y	-0-	42 1 8 7	-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333 2	Y	-0-		-0-
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1	1435 2	Y	-0-		-0-
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	97	1	1449 2	Y	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229 3	Y	-0-		-0-
07	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	22	1	2056 3	Y	-0-		-0-
						2	4					
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	19	1	2152 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	2033 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	2090 3	Y	-0-		-0-
						1	4					
*11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	21	1	1955 3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
06	9810 X	8012	-0-	-1798	-0-	71	1	7840 2	N	-0-		-0-
						101	3					
07	9486 X	7647	-0-	-1839	-0-	63	1	7483 2	N	-0-		-0-
						101	3					
08	8959 X	5264	-0-	-3695	-0-	39	1	5164 2	N	-0-		-0-
						61	3					
09	8250 X	4864	-0-	-3386	-0-	41	1	4823 2	N	-0-		-0-
10	8277 X	1731	-0-	-6546	-0-	16	1	1715 2	N	-0-		-0-
11	8010 X	7426	-0-	-584	-0-	66	1	7360 2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
06	8880 X	7412	-0-	-1468	-0-	66	1	7253 2	N	-0-		-0-
						93	3					
07	8308 X	7326	-0-	-982	-0-	61	1	7168 2	N	-0-		-0-
						97	3					
08	7936 X	7186	-0-	-750	-0-	53	1	7051 2	N	-0-		-0-
						82	3					
09	7680 X	6576	-0-	-1104	-0-	55	1	6521 2	N	-0-		-0-
10	7936 X	1213	-0-	-6723	-0-	11	1	1202 2	N	-0-		-0-
*11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	79	1	8812 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5070 X	3854	-0-	-1216	-0-	90	1	3764	3	Y	-0-			-0-
07	4991 X	3369	-0-	-1622	-0-	36	1	3331	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	29	1	3347	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	3870 X	3101	-0-	-769	-0-	28	1	3072	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	3968 X	2961	-0-	-1007	-0-	28	1	2932	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	3840 X	2634	-0-	-1206	-0-	27	1	2606	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	83	1	3483	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	34	1	3129	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	26	1	3058	3	N	-0-			-0-
						3	4							
09	3570 X	3149	-0-	-421	-0-	28	1	3119	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	30	1	3116	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	3570 X	2907	-0-	-663	-0-	31	1	2876	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
06	5850 X	5260	-0-	-590	-0-	47	1	5147	2	N	-0-			-0-
						66	3							
07	6138 X	4855	-0-	-1283	-0-	40	1	4751	2	N	-0-			-0-
						64	3							
08	6138 X	3676	-0-	-2462	-0-	27	1	3607	2	N	-0-			-0-
						42	3							
09	5940 X	3062	-0-	-2878	-0-	26	1	3036	2	N	-0-			-0-
10	5828 X	3042	-0-	-2786	-0-	28	1	3014	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	2680	-0-	-2570	-0-	24	1	2656	2	N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
06	9510 X	7646	-0-	-1864	-0-	68	1	7481	2	N	-0-			1
						97	3							
07	9734 X	7654	-0-	-2080	-0-	64	1	7488	2	N	-0-			1
						102	3							
08	9207 X	7210	-0-	-1997	-0-	53	1	7074	2	N	-0-			1
						83	3							
09	8520 X	5705	-0-	-2815	-0-	48	1	5657	2	N	-0-			1
10	8494 X	5152	-0-	-3342	-0-	48	1	5104	2	N	-0-			1
11	7650 X	5700	-0-	-1950	-0-	50	1	5650	2	N	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	140 1	5905 3	Y	1	2 1				-0-
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	56 1	5149 3	Y	-0-					-0-
08	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	46 1	5367 3	Y	10	9 1				1
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	47 1	5160 3	Y	13	12 1				2
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	54 1	5587 3	Y	3	5 1				-0-
*11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	52 1	5041 3	Y	24	22 1				2
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
06	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	184 1	7762 3	Y	278	286 1				43
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	22 1	2000 3	Y	33	70 1				6
08	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	60 1	6963 3	Y	7	13 1				-0-
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	51 1	5592 3	Y	-0-					-0-
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	60 1	6253 3	Y	179	160 1				19
*11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	73 1	6957 3	Y	63	76 1				6
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	42 1	1756 3	Y	225	192 1				35
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	17 1	1547 3	Y	192	194 1				33
08	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	14 1	1614 3	Y	135	160 1				8
09	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	14 1	1596 3	Y	49	51 1				6
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	15 1	1575 3	Y	160	149 1				17
*11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	15 1	1421 3	Y	124	129 1				12
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
06	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	96 1	10659 2	N	-0-					-0-
07	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	92 1	10879 2	N	-0-					-0-
08	10602 X	9903	-0-	-699	-0-	73 1	9717 2	N	-0-					-0-
09	10890 X	9229	-0-	-1661	-0-	78 1	9151 2	N	-0-					-0-
10	11253 X	7193	-0-	-4060	-0-	67 1	7126 2	N	-0-					-0-
11	10890 X	6806	-0-	-4084	-0-	60 1	6746 2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	29010 X	22328	-0-	-6682	-0-	198	1	21848	2	N	-0-		-0-	
07	28520 X	21575	-0-	-6945	-0-	282	3	21111	2	N	-0-		-0-	
08	26815 X	19171	-0-	-7644	-0-	179	1	18810	2	N	-0-		-0-	
09	24930 X	17680	-0-	-7250	-0-	285	3	17531	2	N	-0-		-0-	
10	24645 X	17716	-0-	-6929	-0-	141	1	17551	2	N	-0-		-0-	
11	22320 X	15786	-0-	-6534	-0-	220	3	15646	2	N	-0-		-0-	

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
06	10110 X	9436	-0-	-674	-0-	488	1	8888	3	Y	47	64	1	20
07	10447 X	9844	-0-	-603	-0-	8	4	9127	3	Y	145	87	1	78
08	10447 X	10010	-0-	-437	-0-	9	4	160	9		234	190	1	122
09	9810 X	9649	-0-	-161	-0-	513	1	9232	3	Y	310	286	1	146
10	10106 X	9683	-0-	-423	-0-	8	4	257	9		105	202	1	49
11	9690 X	9063	-0-	-627	-0-	507	1	8787	3	Y	198	154	1	93
						14	4	341	9					
						545	1	9009	3	Y				
						13	4	116	9					
						495	1	8337	3	Y				
						13	4	218	9					

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
06	8910 X	4761	-0-	-4149	-0-	245	1	4460	3	Y	47	64	1	20
07	9207 X	6757	-0-	-2450	-0-	4	4	52	9		145	87	1	78
08	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	374	1	6218	3	Y	234	190	1	122
09	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	5	4	160	9		368	317	1	173
10	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	487	1	8766	3	Y	71	211	1	33
11	9210 X	7116	-0-	-2094	-0-	8	4	257	9		271	177	1	127
						518	1	8964	3	Y				
						14	4	405	9					
						516	1	8543	3	Y				
						13	4	78	9					
						381	1	6427	3	Y				
						10	4	298	9					

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
06	40350 X	440	-0-	-39910	-0-	4	1	431	2	N	-0-		-0-	
07	34193 X	18708	-0-	-15485	-0-	5	3	18306	2	N	-0-		-0-	
08	34193 X	33903	-0-	-290	-0-	155	1	33265	2	N	-0-		-0-	
09	33090 X	27310	-0-	-5780	-0-	247	3	27080	2	N	-0-		-0-	
10	31372 X	23892	-0-	-7480	-0-	249	1	23669	2	N	-0-		-0-	
11	32820 X	20506	-0-	-12314	-0-	389	3	20325	2	N	-0-		-0-	
						230	1							
						223	1							
						181	1							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	46738 X	46738	-0-	-0-	-0-		414	1	45734	2	N	-0-					-0-
07	101851 X	101851	-0-	-0-	-0-		590	3	99661	2	N	-0-					-0-
08	59721 X	59721	-0-	-0-	-0-		845	1	58598	2	N	-0-					-0-
09	44743 X	44743	-0-	-0-	-0-		1345	3	44367	2	N	-0-					-0-
10	36846 X	36846	-0-	-0-	-0-		439	1	36502	2	N	-0-					-0-
*11	31485 X	31485	-0-	-0-	-0-		684	3	31207	2	N	-0-					-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. 14314 - 17866																	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-		53	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		6	4	22	2	Y	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-		2	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-		5	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-		3	1	701	2	Y	-0-					-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663																	
06	7560 X	6569	-0-	-991	-0-		1121	1	5334	3	Y	97	128	1			32
07	7812 X	6762	-0-	-1050	-0-		7	4	107	9	Y	60	56	1			36
08	7812 X	5577	-0-	-2235	-0-		1214	1	5474	3	Y	137	126	1			47
09	7440 X	6729	-0-	-711	-0-		8	4	66	9	Y	137	122	1			62
10	7688 X	5919	-0-	-1769	-0-		945	1	4472	3	Y	118	110	1			70
11	6570 X	5919	-0-	-651	-0-		9	4	151	9	Y	99	127	1			42
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF. 13209 - 16934																	
06	2340 X	1835	-0-	-505	-0-		141	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07	2480 X	2475	-0-	-5	-0-		16	4	2324	2	Y	-0-					-0-
08	2480 X	2077	-0-	-403	-0-		134	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-		17	4	2128	2	Y	-0-					-0-
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		165	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2400 X	2236	-0-	-164	-0-		161	1	2096	2	Y	-0-					-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 11597 - 15774																	
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-		559	1	78	4	N	81	80	1			6
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		89	9	120	4	N	29	32	1			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		945	1			N	7	9	1			1
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		32	9			N	7	6	1			2
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	19	18	1			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	16	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9570 X	7487	-0-	-2083	-0-		1280	1 8 4	6092	3 107 9	Y	97	128	1			32
07	9889 X	7269	-0-	-2620	-0-		1301	1 9 4	5865	3 94 9	Y	85	66	1			51
08	9889 X	7763	-0-	-2126	-0-		1323	1 14 4	6269	3 157 9	Y	143	145	1			49
09	7770 X	7110	-0-	-660	-0-		1230	1 18 4	5750	3 112 9	Y	102	105	1			46
10	7750 X	5367	-0-	-2383	-0-		1064	1 23 4	4152	3 128 9	Y	116	94	1			68
11	7500 X	3413	-0-	-4087	-0-		702	1 7 4	2594	3 110 9	Y	100	126	1			42
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646																	
06	6000 X	4441	-0-	-1559	-0-		222	1 4 4	4046	3 169 9	Y	154	187	1			64
07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-		280	1 5 4	4663	3 634 9	Y	576	330	1			310
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-		270	1 4 4	4851	3 578 9	Y	525	562	1			273
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		269	1 7 4	4648	3 429 9	Y	390	479	1			184
10	5580 X	5019	-0-	-561	-0-		274	1 7 4	4532	3 206 9	Y	187	284	1			87
11	5520 X	5226	-0-	-294	-0-		266	1 7 4	4487	3 466 9	Y	424	313	1			198
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596																	
06	6660 X	5396	-0-	-1264	-0-		264	1 4 4	4796	3 332 9	Y	302	347	1			126
07	5952 X	5693	-0-	-259	-0-		293	1 4 4	4875	3 521 9	Y	474	345	1			255
08	6138 X	5155	-0-	-983	-0-		254	1 4 4	4571	3 326 9	Y	296	397	1			154
09	5940 X	4467	-0-	-1473	-0-		225	1 6 4	3895	3 341 9	Y	310	318	1			146
10	6138 X	4954	-0-	-1184	-0-		260	1 6 4	4292	3 396 9	Y	360	338	1			168
11	5520 X	4620	-0-	-900	-0-		230	1 6 4	3882	3 502 9	Y	456	411	1			213
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043																	
06	10500 X	9472	-0-	-1028	-0-		84	1 120 3	9268	2	N	-0-					-0-
07	10044 X	8835	-0-	-1209	-0-		73	1 117 3	8645	2	N	-0-					-0-
08	9951 X	8722	-0-	-1229	-0-		64	1 100 3	8558	2	N	-0-					-0-
09	9630 X	8877	-0-	-753	-0-		75	1	8802	2	N	-0-					-0-
10	9951 X	8644	-0-	-1307	-0-		81	1	8563	2	N	-0-					-0-
11	9480 X	8366	-0-	-1114	-0-		74	1	8292	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	13620 X	12501	-0-	-1119	-0-	111 1	12232 2	N	-0-				-0-	
07	13671 X	12342	-0-	-1329	-0-	158 3	12077 2	N	-0-				-0-	
08	13485 X	7747	-0-	-5738	-0-	102 1	7601 2	N	-0-				-0-	
09	13050 X	4487	-0-	-8563	-0-	163 3	4449 2	N	-0-				-0-	
10	13361 X	4443	-0-	-8918	-0-	57 1	4402 2	N	-0-				-0-	
11	12510 X	4983	-0-	-7527	-0-	89 3	4939 2	N	-0-				-0-	
						38 1								
						41 1								
						44 1								
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
06	6810 X	6129	-0-	-681	-0-	313 1	5693 3	Y	107	184	1		45	
07	7068 X	5890	-0-	-1178	-0-	5 4	118 9							
08	7068 X	5638	-0-	-1430	-0-	328 1	5457 3	Y	91	87	1		49	
09	6840 X	6438	-0-	-402	-0-	5 4	100 9							
10	6882 X	5966	-0-	-916	-0-	284 1	5105 3	Y	223	156	1		116	
*11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	4 4	245 9							
						329 1	5695 3	Y	368	311	1		173	
						9 4	405 9							
						320 1	5304 3	Y	304	335	1		142	
						8 4	334 9							
						331 1	5590 3	Y	445	379	1		208	
						9 4	490 9							
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	377 1	104 4	Y	123	169	1		21	
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	135 9	77 4	Y	83	68	1		36	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	285 1	36 4	Y	160	173	1		23	
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	91 9	291 4	Y	120	106	1		37	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	169 1	118 4	Y	56	57	1		36	
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	176 9	56 3	Y	105	110	1		31	
						200 1	116 9							
						132 9								
						389 1								
						62 9								
						156 1								
						189 4								
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	300 1	5459 3	Y	573	529	1		239	
07	6107 X	6042	-0-	-65	-0-	5 4	630 9							
08	6386 X	6073	-0-	-313	-0-	322 1	5356 3	Y	326	390	1		175	
09	6390 X	5909	-0-	-481	-0-	5 4	359 9							
10	6603 X	6042	-0-	-561	-0-	304 1	5476 3	Y	262	301	1		136	
11	6390 X	4580	-0-	-1810	-0-	5 4	288 9							
						300 1	5196 3	Y	368	331	1		173	
						8 4	405 9							
						325 1	5375 3	Y	304	335	1		142	
						8 4	334 9							
						245 1	4127 3	Y	184	240	1		86	
						6 4	202 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	225 1	62 4	Y			257	321 1		43
07	527 N	370	-0-	-157	-0-	283 9	48 4	Y			128	116 1		55
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	141 9	15 4	Y			168	199 1		24
09	570 N	464	-0-	-106	-0-	73 1	128 4	Y			225	180 1		69
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	185 9	34 4	Y			56	89 1		36
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	88 1	64 3	Y			230	199 1		67
						248 9	253 9							
						115 1								
						62 9								
						179 1								
						218 4								
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
06	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	265 1	4828 3	Y			903	1013 1		377
07	6293 X	5878	-0-	-415	-0-	4 4	993 9							
08	6324 X	5852	-0-	-472	-0-	294 1	4887 3	Y			630	668 1		339
09	6120 X	5313	-0-	-807	-0-	4 4	693 9							
10	6324 X	6267	-0-	-57	-0-	278 1	4992 3	Y			525	591 1		273
11	6090 X	4566	-0-	-1524	-0-	4 4	578 9							
						270 1	4670 3	Y			333	449 1		157
						7 4	366 9							
						292 1	4834 3	Y			1031	707 1		481
						7 4	1134 9							
						231 1	3893 3	Y			396	692 1		185
						6 4	436 9							
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
06	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	321 1	5846 3	Y			903	1013 1		377
07	7347 X	6749	-0-	-598	-0-	5 4	993 9							
08	7471 X	5753	-0-	-1718	-0-	334 1	5562 3	Y			771	733 1		415
09	7230 X	5160	-0-	-2070	-0-	5 4	848 9							
10	7471 X	7441	-0-	-30	-0-	271 1	4871 3	Y			552	680 1		287
11	7170 X	6045	-0-	-1125	-0-	4 4	607 9							
						261 1	4526 3	Y			333	463 1		157
						7 4	366 9							
						377 1	6242 3	Y			739	551 1		345
						9 4	813 9							
						313 1	5288 3	Y			395	555 1		185
						9 4	435 9							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
06	14130 X	11762	-0-	-2368	-0-	268 1	11263 3	Y			209	238 1		32
07	14601 X	11180	-0-	-3421	-0-	1 4	230 9							
08	14601 X	11706	-0-	-2895	-0-	117 1	10702 3	Y			323	299 1		56
09	13620 X	9475	-0-	-4145	-0-	6 4	355 9							
10	12679 X	10290	-0-	-2389	-0-	97 1	11222 3	Y			344	379 1		21
11	11760 X	11019	-0-	-741	-0-	9 4	378 9							
						82 1	9122 3	Y			242	232 1		31
						5 4	266 9							
						95 1	9831 3	Y			328	324 1		35
						3 4	361 9							
						113 1	10721 3	Y			167	185 1		17
						1 4	184 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	25380 X	20138	-0-	-5242	-0-	178	1	19706	2	N	-0-		-0-	
07	24862 X	17358	-0-	-7504	-0-	254	3	16985	2	N	-0-		-0-	
08	24056 X	17395	-0-	-6661	-0-	144	1	17068	2	N	-0-		-0-	
09	22320 X	17589	-0-	-4731	-0-	229	3	17441	2	N	-0-		-0-	
10	20801 X	18364	-0-	-2437	-0-	128	1	18193	2	N	-0-		-0-	
11	20130 X	7576	-0-	-12554	-0-	199	3	7509	2	N	-0-		-0-	
						148	1							
						171	1							
						67	1							
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
06	41340 X	25741	-0-	-15599	-0-	228	1	25188	2	N	-0-		-0-	
07	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	325	3	38752	2	N	-0-		-0-	
08	40269 X	33789	-0-	-6480	-0-	329	1	33154	2	N	-0-		-0-	
09	38970 X	36144	-0-	-2826	-0-	523	3	35840	2	N	-0-		-0-	
10	40269 X	21	-0-	-40248	-0-	248	1			N	-0-		-0-	
11	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-	387	3			N	-0-		-0-	
						304	1							
						21	2							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
06	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	373	1	15711	3	Y	140	188	1	21
07	19716 X	12658	-0-	-7058	-0-	2	4	12217	3	Y	273	247	1	47
08	19716 X	13509	-0-	-6207	-0-	134	1	300	9		315	343	1	19
09	19080 X	14173	-0-	-4907	-0-	7	4	13038	3	Y	216	208	1	27
10	17515 X	11862	-0-	-5653	-0-	113	1	347	9		312	306	1	33
11	16230 X	13485	-0-	-2745	-0-	11	4	13804	3	Y	320	321	1	32
						125	1	238	9					
						6	4	11406	3	Y				
						110	1	343	9					
						3	4	12995	3	Y				
						136	1	352	9					
						2	4							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
06	14490 X	14149	-0-	-341	-0-	327	1	13789	3	Y	28	29	1	4
07	14973 X	13201	-0-	-1772	-0-	2	4	31	9		802	668	1	138
08	14973 X	12964	-0-	-2009	-0-	133	1	12179	3	Y	574	677	1	35
09	14160 X	12104	-0-	-2056	-0-	7	4	882	9		676	625	1	86
10	14632 X	12330	-0-	-2302	-0-	106	1	12217	3	Y	783	786	1	83
11	14160 X	12404	-0-	-1756	-0-	10	4	631	9		792	796	1	79
						102	1	11253	3	Y				
						5	4	744	9					
						109	1	11356	3	Y				
						4	4	861	9					
						120	1	11412	3	Y				
						1	4	871	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	43380 X	39962	-0-	-3418	-0-		354	1	39104	2	N	-0-			-0-
07	41664 X	36601	-0-	-5063	-0-		504	3	35814	2	N	-0-			-0-
08	42284 X	35974	-0-	-6310	-0-		304	1	35298	2	N	-0-			-0-
09	40920 X	40101	-0-	-819	-0-		483	3	39764	2	N	-0-			-0-
10	42284 X	37024	-0-	-5260	-0-		264	1	36679	2	N	-0-			-0-
11	44771 X	44771	-0-	-0-	-0-		412	3	44375	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423															
06	49740 X	43405	-0-	-6335	-0-		384	1	42473	2	N	-0-			-0-
07	48174 X	42075	-0-	-6099	-0-		548	3	41170	2	N	-0-			-0-
08	47089 X	18775	-0-	-28314	-0-		349	1	18421	2	N	-0-			-0-
09	45540 X	99	-0-	-45441	-0-		556	3	98	2	N	-0-			-0-
10	47058 X	16	-0-	-47042	-0-		138	1			N	-0-			-0-
11	43410 X	-0-	-0-	-43410	-0-		216	3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589															
06	79200 X	70997	-0-	-8203	-0-		628	1	69473	2	N	-0-			-0-
07	78554 X	53812	-0-	-24742	-0-		896	3	52654	2	N	-0-			-0-
08	77376 X	69449	-0-	-7927	-0-		447	1	68143	2	N	-0-			-0-
09	74790 X	69039	-0-	-5751	-0-		711	3	68458	2	N	-0-			-0-
10	77283 X	69539	-0-	-7744	-0-		510	1	68890	2	N	-0-			-0-
11	71010 X	65485	-0-	-5525	-0-		796	3	64906	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638															
06	66420 X	51791	-0-	-14629	-0-		458	1	50679	2	N	-0-			-0-
07	64232 X	51753	-0-	-12479	-0-		654	3	50639	2	N	-0-			-0-
08	60171 X	49797	-0-	-10374	-0-		430	1	48861	2	N	-0-			-0-
09	55980 X	49315	-0-	-6665	-0-		684	3	48900	2	N	-0-			-0-
10	56017 X	50197	-0-	-5820	-0-		366	1	49729	2	N	-0-			-0-
11	51780 X	48066	-0-	-3714	-0-		570	3	47641	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888															
06	61200 X	51611	-0-	-9589	-0-		457	1	50503	2	N	-0-			-0-
07	60698 X	52318	-0-	-8380	-0-		651	3	51193	2	N	-0-			-0-
08	58063 X	48975	-0-	-9088	-0-		434	1	48054	2	N	-0-			-0-
09	55170 X	47638	-0-	-7532	-0-		691	3	47237	2	N	-0-			-0-
10	57009 X	30817	-0-	-26192	-0-		360	1	30530	2	N	-0-			-0-
11	51600 X	34782	-0-	-16818	-0-		561	3	34475	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	8610 X	7907	-0-	-703	-0-	405 1	7377 3	Y	107	306	1		45	
						7 4	118 9							
07	8525 X	8042	-0-	-483	-0-	451 1	7516 3	Y	61	73	1		33	
						8 4	67 9							
08	8773 X	8479	-0-	-294	-0-	434 1	7800 3	Y	217	137	1		113	
						6 4	239 9							
09	8490 X	8054	-0-	-436	-0-	420 1	7281 3	Y	310	277	1		146	
						12 4	341 9							
10	8773 X	8395	-0-	-378	-0-	459 1	7593 3	Y	302	307	1		141	
						11 4	332 9							
11	8220 X	7498	-0-	-722	-0-	391 1	6606 3	Y	445	378	1		208	
						11 4	490 9							
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	11 1	1206 2	N	-0-				-0-	
						16 3								
07	930 N	750	-0-	-180	-0-	6 1	734 2	N	-0-				-0-	
						10 3								
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	7 1	920 2	N	-0-				-0-	
						10 3								
09	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	9 1	1021 2	N	-0-				-0-	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	9 1	987 2	N	-0-				-0-	
11	900 N	773	-0-	-127	-0-	7 1	766 2	N	-0-				-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
06	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	430 1	18110 3	Y	2	3	1		-0-	
						2 4	2 9							
07	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	162 1	14869 3	Y	5	4	1		1	
						10 4	6 9							
08	15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	131 1	15105 3	Y	10	10	1		1	
						12 4	11 9							
09	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	118 1	13089 3	Y	-0-	1	1		-0-	
						6 4								
10	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	134 1	13860 3	Y	-0-				-0-	
						4 4								
*11	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	159 1	15134 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
06	25740 X	22328	-0-	-3412	-0-	198 1	21848 2	N	-0-				-0-	
						282 3								
07	25234 X	13136	-0-	-12098	-0-	109 1	12853 2	N	-0-				-0-	
						174 3								
08	24118 X	9513	-0-	-14605	-0-	70 1	9334 2	N	-0-				-0-	
						109 3								
09	22320 X	9483	-0-	-12837	-0-	80 1	9403 2	N	-0-				-0-	
10	23064 X	8945	-0-	-14119	-0-	83 1	8862 2	N	-0-				-0-	
11	22320 X	7888	-0-	-14432	-0-	70 1	7818 2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	63270 X	55131	-0-	-8139	-0-	488 1	53947 2	N	-0-				-0-	
						696 3								
07	61225 X	53584	-0-	-7641	-0-	445 1	52431 2	N	-0-				-0-	
						708 3								
08	60233 X	42874	-0-	-17359	-0-	315 1	42068 2	N	-0-				-0-	
						491 3								
09	58290 X	57840	-0-	-450	-0-	486 1	57354 2	N	-0-				-0-	
10	60233 X	53841	-0-	-6392	-0-	502 1	53339 2	N	-0-				-0-	
11	55140 X	52998	-0-	-2142	-0-	469 1	52529 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
06	72780 X	64544	-0-	-8236	-0-	571 1	63158 2	N	-0-				-0-	
						815 3								
07	72075 X	64296	-0-	-7779	-0-	534 1	62912 2	N	-0-				-0-	
						850 3								
08	70587 X	61515	-0-	-9072	-0-	452 1	60358 2	N	-0-				-0-	
						705 3								
09	67770 X	66058	-0-	-1712	-0-	556 1	65502 2	N	-0-				-0-	
10	70029 X	64089	-0-	-5940	-0-	598 1	63491 2	N	-0-				-0-	
11	64530 X	61428	-0-	-3102	-0-	543 1	60885 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
06	58170 X	48402	-0-	-9768	-0-	428 1	47363 2	N	-0-				-0-	
						611 3								
07	60109 X	48094	-0-	-12015	-0-	399 1	47059 2	N	-0-				-0-	
						636 3								
08	60109 X	45863	-0-	-14246	-0-	337 1	45000 2	N	-0-				-0-	
						526 3								
09	55230 X	43949	-0-	-11281	-0-	370 1	43579 2	N	-0-				-0-	
10	52700 X	43414	-0-	-9286	-0-	405 1	43009 2	N	-0-				-0-	
11	48390 X	39891	-0-	-8499	-0-	353 1	39538 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
06	71007 X	71007	-0-	-0-	-0-	628 1	69483 2	N	-0-				-0-	
						896 3								
07	66721 X	66721	-0-	-0-	-0-	554 1	65286 2	N	-0-				-0-	
						881 3								
08	67518 X	62438	-0-	-5080	-0-	459 1	61264 2	N	-0-				-0-	
						715 3								
09	71010 X	64611	-0-	-6399	-0-	543 1	64068 2	N	-0-				-0-	
10	73377 X	62737	-0-	-10640	-0-	585 1	62152 2	N	-0-				-0-	
11	71010 X	59743	-0-	-11267	-0-	528 1	59215 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
06	69989 X	69989	-0-	-0-	-0-	619 1	68486 2	N	-0-				-0-	
						884 3								
07	92845 X	65173	-0-	-27672	-0-	541 1	63771 2	N	-0-				-0-	
						861 3								
08	92845 X	60066	-0-	-32779	-0-	441 1	58937 2	N	-0-				-0-	
						688 3								
09	89850 X	55621	-0-	-34229	-0-	468 1	55153 2	N	-0-				-0-	
10	80197 X	54034	-0-	-26163	-0-	504 1	53530 2	N	-0-				-0-	
11	69990 X	50112	-0-	-19878	-0-	443 1	49669 2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	451 2	1 4	19017 4	3 9	Y	4	4 1		1
07	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	190 11	1 4	17410 4	3	Y	-0-	1 1		-0-
08	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	153 15	1 4	17682 4	3	Y	-0-			-0-
09	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	151 8	1 4	16727 4	3	Y	-0-			-0-
10	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	145 4	1 4	15001 4	3	Y	-0-			-0-
*11	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	146 2	1 4	13955 4	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
06	86010 X	76817	-0-	-9193	-0-	680 969	1 3	75168 3	2	N	-0-			-0-
07	85529 X	76105	-0-	-9424	-0-	632 1006	1 3	74467 3	2	N	-0-			-0-
08	81189 X	73305	-0-	-7884	-0-	539 840	1 3	71926 3	2	N	-0-			-0-
09	76830 X	69387	-0-	-7443	-0-	584 1	1	68803 1	2	N	-0-			-0-
10	79391 X	27826	-0-	-51565	-0-	260 1	1	27566 1	2	N	-0-			-0-
11	76830 X	67100	-0-	-9730	-0-	593 1	1	66507 1	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
06	95490 X	90825	-0-	-4665	-0-	804 1146	1 3	88875 3	2	N	-0-			-0-
07	91605 X	86730	-0-	-4875	-0-	720 1146	1 3	84864 3	2	N	-0-			-0-
08	87637 X	84408	-0-	-3229	-0-	620 967	1 3	82821 3	2	N	-0-			-0-
09	90840 X	81602	-0-	-9238	-0-	686 1	1	80916 1	2	N	-0-			-0-
10	93868 X	84333	-0-	-9535	-0-	787 1	1	83546 1	2	N	-0-			-0-
11	90840 X	82279	-0-	-8561	-0-	727 1	1	81552 1	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
06	94200 X	88847	-0-	-5353	-0-	786 1122	1 3	86939 3	2	N	-0-			-0-
07	93248 X	87650	-0-	-5598	-0-	727 1158	1 3	85765 3	2	N	-0-			-0-
08	88474 X	54326	-0-	-34148	-0-	399 623	1 3	53304 3	2	N	-0-			-0-
09	88860 X	52521	-0-	-36339	-0-	442 1	1	52079 1	2	N	-0-			-0-
10	91822 X	54278	-0-	-37544	-0-	506 1	1	53772 1	2	N	-0-			-0-
11	88860 X	52956	-0-	-35904	-0-	468 1	1	52488 1	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	12	1	1057	3	Y	29	24	1		5
						32	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018															
06	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	208	1	8755	3	Y	-0-	11	1		-0-
						1	4								
07	37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	401	1	36790	3	Y	275	228	1		47
						23	4	303	9						
08	32753 X	32753	-0-	-0-	-0-	280	1	32331	3	Y	105	146	1		6
						26	4	116	9						
09	28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	256	1	28292	3	Y	87	82	1		11
						12	4	96	9						
10	29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	278	1	28823	3	Y	83	85	1		9
						9	4	91	9						
*11	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	277	1	26378	3	Y	79	80	1		8
						3	4	87	9						
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462															
06	60090 X	48379	-0-	-11711	-0-	428	1	47340	2	N	-0-				-0-
						611	3								
07	56947 X	46435	-0-	-10512	-0-	385	1	45436	2	N	-0-				-0-
						614	3								
08	52576 X	43662	-0-	-8914	-0-	321	1	42840	2	N	-0-				-0-
						501	3								
09	49980 X	41319	-0-	-8661	-0-	348	1	40971	2	N	-0-				-0-
10	51646 X	40397	-0-	-11249	-0-	377	1	40020	2	N	-0-				-0-
11	48390 X	37578	-0-	-10812	-0-	332	1	37246	2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825															
06	49890 X	41367	-0-	-8523	-0-	366	1	40479	2	N	-0-				-0-
						522	3								
07	48949 X	41193	-0-	-7756	-0-	342	1	40307	2	N	-0-				-0-
						544	3								
08	47058 X	39920	-0-	-7138	-0-	293	1	39170	2	N	-0-				-0-
						457	3								
09	44730 X	38728	-0-	-6002	-0-	326	1	38402	2	N	-0-				-0-
10	45136 X	38479	-0-	-6657	-0-	359	1	38120	2	N	-0-				-0-
11	41370 X	36653	-0-	-4717	-0-	324	1	36329	2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570															
06	81330 X	67418	-0-	-13912	-0-	597	1	65970	2	N	-0-				-0-
						851	3								
07	82057 X	67203	-0-	-14854	-0-	558	1	65757	2	N	-0-				-0-
						888	3								
08	78430 X	65893	-0-	-12537	-0-	484	1	64654	2	N	-0-				-0-
						755	3								
09	73650 X	64888	-0-	-8762	-0-	546	1	64342	2	N	-0-				-0-
10	74028 X	64119	-0-	-9909	-0-	598	1	63521	2	N	-0-				-0-
11	67410 X	60830	-0-	-6580	-0-	538	1	60292	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	52500 X	38399	-0-	-14101	-0-	340	1	37574	2	N	-0-		-0-	
07	48856 X	35590	-0-	-13266	-0-	485	3	34825	2	N	-0-		-0-	
08	46190 X	28627	-0-	-17563	-0-	295	1	28089	2	N	-0-		-0-	
09	43050 X	39570	-0-	-3480	-0-	470	3	39237	2	N	-0-		-0-	
10	42935 X	35159	-0-	-7776	-0-	210	1	34831	2	N	-0-		-0-	
11	38400 X	34028	-0-	-4372	-0-	328	3	33727	2	N	-0-		-0-	
						333	1							
						328	1							
						301	1							
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
06	79140 X	51551	-0-	-27589	-0-	456	1	50444	2	N	-0-		-0-	
07	81778 X	51000	-0-	-30778	-0-	651	3	49903	2	N	-0-		-0-	
08	81778 X	37687	-0-	-44091	-0-	423	1	36978	2	N	-0-		-0-	
09	58530 X	41522	-0-	-17008	-0-	674	3	41173	2	N	-0-		-0-	
10	59117 X	40153	-0-	-18964	-0-	277	1	39778	2	N	-0-		-0-	
11	51540 X	38794	-0-	-12746	-0-	432	3	38451	2	N	-0-		-0-	
						349	1							
						375	1							
						343	1							
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
06	45420 X	35518	-0-	-9902	-0-	314	1	34755	2	N	-0-		-0-	
07	42656 X	28944	-0-	-13712	-0-	449	3	28322	2	N	-0-		-0-	
08	42656 X	29699	-0-	-12957	-0-	240	1	29140	2	N	-0-		-0-	
09	41280 X	38428	-0-	-2852	-0-	382	3	38105	2	N	-0-		-0-	
10	41137 X	29268	-0-	-11869	-0-	218	1	28995	2	N	-0-		-0-	
11	35520 X	33751	-0-	-1769	-0-	341	3	33453	2	N	-0-		-0-	
						323	1							
						273	1							
						298	1							
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
06	58500 X	41889	-0-	-16611	-0-	371	1	40989	2	N	-0-		-0-	
07	60450 X	41964	-0-	-18486	-0-	529	3	41062	2	N	-0-		-0-	
08	50158 X	41524	-0-	-8634	-0-	348	1	40743	2	N	-0-		-0-	
09	45570 X	41026	-0-	-4544	-0-	554	3	40681	2	N	-0-		-0-	
10	43276 X	42400	-0-	-876	-0-	305	1	42004	2	N	-0-		-0-	
11	41880 X	41367	-0-	-513	-0-	476	3	41001	2	N	-0-		-0-	
						345	1							
						396	1							
						366	1							
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
06	64710 X	58764	-0-	-5946	-0-	520	1	57502	2	N	-0-		-0-	
07	62837 X	56086	-0-	-6751	-0-	742	3	54879	2	N	-0-		-0-	
08	58838 X	56717	-0-	-2121	-0-	466	1	55650	2	N	-0-		-0-	
09	58770 X	54832	-0-	-3938	-0-	741	3	54371	2	N	-0-		-0-	
10	60729 X	56667	-0-	-4062	-0-	417	1	56138	2	N	-0-		-0-	
11	58770 X	55287	-0-	-3483	-0-	650	3	54798	2	N	-0-		-0-	
						461	1							
						529	1							
						489	1							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	36900 X	28451	-0-	-8449	-0-	252 1	27840 2	N	-0-			-0-
07	38130 X	28072	-0-	-10058	-0-	359 3	27468 2	N	-0-			-0-
08	34565 X	26900	-0-	-7665	-0-	233 1	26394 2	N	-0-			-0-
09	31800 X	25851	-0-	-5949	-0-	371 3	25634 2	N	-0-			-0-
10	31124 X	25052	-0-	-6072	-0-	198 1	24818 2	N	-0-			-0-
11	28440 X	23271	-0-	-5169	-0-	308 3	23065 2	N	-0-			-0-
						217 1						
						234 1						
						206 1						
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663												
06	61920 X	43697	-0-	-18223	-0-	387 1	42758 2	N	-0-			-0-
07	63984 X	42510	-0-	-21474	-0-	552 3	41595 2	N	-0-			-0-
08	55552 X	37462	-0-	-18090	-0-	353 1	36758 2	N	-0-			-0-
09	51030 X	44259	-0-	-6771	-0-	562 3	43887 2	N	-0-			-0-
10	50220 X	41653	-0-	-8567	-0-	275 1	41264 2	N	-0-			-0-
11	43710 X	40415	-0-	-3295	-0-	429 3	40058 2	N	-0-			-0-
						372 1						
						389 1						
						357 1						
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827												
06	55290 X	40314	-0-	-14976	-0-	357 1	39449 2	N	-0-			-0-
07	57133 X	39808	-0-	-17325	-0-	508 3	38952 2	N	-0-			-0-
08	52049 X	37078	-0-	-14971	-0-	330 1	36381 2	N	-0-			-0-
09	47160 X	34553	-0-	-12607	-0-	526 3	34262 2	N	-0-			-0-
10	45322 X	33595	-0-	-11727	-0-	272 1	33282 2	N	-0-			-0-
11	40320 X	31156	-0-	-9164	-0-	425 3	30881 2	N	-0-			-0-
						291 1						
						313 1						
						275 1						
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
06	48180 X	43397	-0-	-4783	-0-	384 1	42465 2	N	-0-			-0-
07	49879 X	42919	-0-	-6960	-0-	548 3	41996 2	N	-0-			-0-
08	49879 X	42057	-0-	-7822	-0-	356 1	41266 2	N	-0-			-0-
09	48270 X	41335	-0-	-6935	-0-	567 3	40987 2	N	-0-			-0-
10	47802 X	27007	-0-	-20795	-0-	309 1	26755 2	N	-0-			-0-
11	43410 X	27354	-0-	-16056	-0-	482 3	27112 2	N	-0-			-0-
						348 1						
						252 1						
						242 1						
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
06	76900 X	76900	-0-	-0-	-0-	681 1	75248 2	N	-0-			-0-
07	76626 X	76626	-0-	-0-	-0-	971 3	74977 2	N	-0-			-0-
08	74121 X	72999	-0-	-1122	-0-	636 1	71626 2	N	-0-			-0-
09	76890 X	70747	-0-	-6143	-0-	1013 3	70152 2	N	-0-			-0-
10	79453 X	69489	-0-	-9964	-0-	536 1	68841 2	N	-0-			-0-
11	76890 X	65663	-0-	-11227	-0-	837 3	65083 2	N	-0-			-0-
						595 1						
						648 1						
						580 1						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	119310 X	96578	-0-	-22732	-0-	855	1	94504	2	N	-0-			-0-
						1219	3							
07	117583 X	95907	-0-	-21676	-0-	796	1	93844	2	N	-0-			-0-
						1267	3							
08	108903 X	93290	-0-	-15613	-0-	686	1	91535	2	N	-0-			-0-
						1069	3							
09	102630 X	81722	-0-	-20908	-0-	687	1	81035	2	N	-0-			-0-
10	106051 X	84117	-0-	-21934	-0-	785	1	83332	2	N	-0-			-0-
11	96570 X	81942	-0-	-14628	-0-	724	1	81218	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
06	100890 X	83813	-0-	-17077	-0-	742	1	82013	2	N	-0-			-0-
						1058	3							
07	102951 X	83644	-0-	-19307	-0-	694	1	81845	2	N	-0-			-0-
						1105	3							
08	98146 X	79110	-0-	-19036	-0-	581	1	77623	2	N	-0-			-0-
						906	3							
09	91320 X	78391	-0-	-12929	-0-	659	1	77732	2	N	-0-			-0-
10	92969 X	80688	-0-	-12281	-0-	753	1	79935	2	N	-0-			-0-
11	83820 X	78822	-0-	-4998	-0-	697	1	78125	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
06	51540 X	37853	-0-	-13687	-0-	335	1	37040	2	N	-0-			-0-
						478	3							
07	51646 X	37544	-0-	-14102	-0-	312	1	36736	2	N	-0-			-0-
						496	3							
08	49848 X	39568	-0-	-10280	-0-	291	1	38824	2	N	-0-			-0-
						453	3							
09	46860 X	38626	-0-	-8234	-0-	325	1	38301	2	N	-0-			-0-
10	45043 X	39757	-0-	-5286	-0-	371	1	39386	2	N	-0-			-0-
*11	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	343	1	38494	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
06	80340 X	68160	-0-	-12180	-0-	603	1	66697	2	N	-0-			-0-
						860	3							
07	81964 X	68075	-0-	-13889	-0-	565	1	66610	2	N	-0-			-0-
						900	3							
08	78151 X	64950	-0-	-13201	-0-	477	1	63729	2	N	-0-			-0-
						744	3							
09	73170 X	57353	-0-	-15817	-0-	482	1	56871	2	N	-0-			-0-
10	74493 X	59033	-0-	-15460	-0-	551	1	58482	2	N	-0-			-0-
11	68160 X	57668	-0-	-10492	-0-	510	1	57158	2	N	-0-			-0-
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
06	84727 X	25094	-0-	-59633	-0-	581	1	24474	3	Y	33	41	1	5
						3	4	36	9					
07	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	261	1	23936	3	Y	54	50	1	9
						15	4	59	9					
08	30721 X	28879	-0-	-1842	-0-	248	1	28608	3	Y	-0-	9	1	-0-
						23	4							
09	29730 X	27675	-0-	-2055	-0-	247	1	27357	3	Y	54	47	1	7
						12	4	59	9					
10	29450 X	28612	-0-	-838	-0-	273	1	28281	3	Y	45	47	1	5
						8	4	50	9					
11	27960 X	25702	-0-	-2258	-0-	266	1	25386	3	Y	43	44	1	4
						3	4	47	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	106421 X	30830	-0-	-75591	-0-	713 1	30082 3	4 4	31 9	Y	28	33 1			4
07	33867 X	33867	-0-	-0-	-0-	364 1	33437 3	22 4	44 9	Y	40	37 1			7
08	38998 X	34482	-0-	-4516	-0-	295 1	34106 3	28 4	53 9	Y	48	52 1			3
09	37740 X	31727	-0-	-6013	-0-	283 1	31377 3	15 4	52 9	Y	47	44 1			6
10	36611 X	30751	-0-	-5860	-0-	293 1	30410 3	9 4	39 9	Y	35	37 1			4
11	33360 X	28278	-0-	-5082	-0-	293 1	27943 3	3 4	39 9	Y	35	35 1			4
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757															
06	1900 N	680	-0-	-1220	1035	16 1	664 3	7 1	624 3	Y	-0-				-0-
07	1666 N	631	-0-	-1035	-0-	11 1	1305 3	1 4		Y	-0-				-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1 4		1 4		Y	-0-				-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	10 1	1123 3	1 4	98 9	Y	89	78 1			11
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	9 1	918 3	3 9		Y	3	14 1			-0-
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	11 1	1053 3	4 9		Y	4	4 1			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187															
06	97118 X	32680	-0-	-64438	-0-	757 1	31912 3	4 4	7 9	Y	6	6 1			1
07	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	316 1	28970 3	18 4	11 9	Y	10	9 1			2
08	34503 X	29628	-0-	-4875	-0-	254 1	29340 3	24 4	10 9	Y	9	10 1			1
09	32670 X	28123	-0-	-4547	-0-	246 1	27226 3	12 4	639 9	Y	581	508 1			74
10	33759 X	28681	-0-	-5078	-0-	274 1	28369 3	8 4	30 9	Y	27	98 1			3
11	32670 X	26259	-0-	-6411	-0-	273 1	25973 3	3 4	10 9	Y	9	11 1			1
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602															
06	94830 X	83084	-0-	-11746	-0-	735 1	81300 2	1049 3		N	-0-				-0-
07	97340 X	84671	-0-	-12669	-0-	703 1	82849 2	1119 3		N	-0-				-0-
08	93744 X	85278	-0-	-8466	-0-	627 1	83673 2	978 3		N	-0-				-0-
09	88740 X	82443	-0-	-6297	-0-	693 1	81750 2			N	-0-				-0-
10	91698 X	84858	-0-	-6840	-0-	792 1	84066 2			N	-0-				-0-
*11	83127 X	83127	-0-	-0-	-0-	735 1	82392 2			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	61830 X	43857	-0-	-17973	-0-	388 1	42915 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	59644 X	48854	-0-	-10790	-0-	554 3	47803 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	55924 X	49205	-0-	-6719	-0-	405 1	48279 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	53610 X	47569	-0-	-6041	-0-	646 3	47169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	55397 X	48963	-0-	-6434	-0-	362 1	48506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	47964 X	47964	-0-	-0-	-0-	564 3	47540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						400 1								
						457 1								
						424 1								
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
06	114630 X	95248	-0-	-19382	-0-	843 1	93203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	111042 X	96938	-0-	-14104	-0-	1202 3	94853 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	103881 X	97632	-0-	-6249	-0-	805 1	95796 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	98520 X	94388	-0-	-4132	-0-	1280 3	93594 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	101804 X	22551	-0-	-79253	-0-	717 1	22341 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	95250 X	95170	-0-	-80	-0-	1119 3	94329 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						794 1								
						210 1								
						841 1								
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
06	125100 X	101727	-0-	-23373	-0-	900 1	99543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	122543 X	103380	-0-	-19163	-0-	1284 3	101156 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	113584 X	104121	-0-	-9463	-0-	858 1	102163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	109920 X	100661	-0-	-9259	-0-	1366 3	99814 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	113584 X	103609	-0-	-9975	-0-	765 1	102642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	101730 X	101495	-0-	-235	-0-	1193 3	100598 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						847 1								
						967 1								
						897 1								
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
06	147690 X	96402	-0-	-51288	-0-	853 1	94332 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	139872 X	96475	-0-	-43397	-0-	1217 3	94399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	123690 X	90358	-0-	-33332	-0-	801 1	88659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	106860 X	80157	-0-	-26703	-0-	1275 3	79483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	110205 X	45450	-0-	-64755	-0-	664 1	45026 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	96390 X	-0-	-0-	-96390	-0-	1035 3			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						674 1								
						424 1								
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
06	119760 X	96160	-0-	-23600	-0-	851 1	94095 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	123752 X	91617	-0-	-32135	-0-	1214 3	89646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	123752 X	84744	-0-	-39008	-0-	760 1	83150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	111150 X	82064	-0-	-29086	-0-	1211 3	81374 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	111755 X	77584	-0-	-34171	-0-	623 1	76860 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	96150 X	71954	-0-	-24196	-0-	971 3	71318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						690 1								
						724 1								
						636 1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	170340 X	113214	-0-	-57126	-0-	1002 1	110783 2	N	-0-				-0-	
						1429 3								
07	160332 X	109283	-0-	-51049	-0-	907 1	106932 2	N	-0-				-0-	
						1444 3								
08	142631 X	102790	-0-	-39841	-0-	755 1	100857 2	N	-0-				-0-	
						1178 3								
09	124650 X	93746	-0-	-30904	-0-	789 1	92957 2	N	-0-				-0-	
10	128805 X	66741	-0-	-62064	-0-	623 1	66118 2	N	-0-				-0-	
11	113220 X	105889	-0-	-7331	-0-	936 1	104953 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
06	184230 X	131474	-0-	-52756	-0-	1164 1	128651 2	N	-0-				-0-	
						1659 3								
07	176731 X	128657	-0-	-48074	-0-	1068 1	125889 2	N	-0-				-0-	
						1700 3								
08	161944 X	122936	-0-	-39008	-0-	903 1	120624 2	N	-0-				-0-	
						1409 3								
09	144090 X	99711	-0-	-44379	-0-	839 1	98872 2	N	-0-				-0-	
10	148800 X	5910	-0-	-142890	-0-	55 1	5855 2	N	-0-				-0-	
11	131460 X	49392	-0-	-82068	-0-	437 1	48955 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
06	117900 X	80740	-0-	-37160	-0-	715 1	79005 2	N	-0-				-0-	
						1020 3								
07	109523 X	79398	-0-	-30125	-0-	659 1	77690 2	N	-0-				-0-	
						1049 3								
08	98270 X	76073	-0-	-22197	-0-	559 1	74643 2	N	-0-				-0-	
						871 3								
09	88500 X	73159	-0-	-15341	-0-	615 1	72544 2	N	-0-				-0-	
10	91450 X	24575	-0-	-66875	-0-	229 1	24346 2	N	-0-				-0-	
*11	81331 X	81331	-0-	-0-	-0-	719 1	80612 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
06	122280 X	110603	-0-	-11677	-0-	979 1	108228 2	N	-0-				-0-	
						1396 3								
07	135532 X	103951	-0-	-31581	-0-	863 1	101714 2	N	-0-				-0-	
						1374 3								
08	135532 X	97663	-0-	-37869	-0-	718 1	95826 2	N	-0-				-0-	
						1119 3								
09	131160 X	85390	-0-	-45770	-0-	718 1	84672 2	N	-0-				-0-	
10	131812 X	86210	-0-	-45602	-0-	804 1	85406 2	N	-0-				-0-	
11	110610 X	81141	-0-	-29469	-0-	717 1	80424 2	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
06	122850 X	108755	-0-	-14095	-0-	963 1	106419 2	N	-0-				-0-	
						1373 3								
07	130727 X	102411	-0-	-28316	-0-	850 1	100208 2	N	-0-				-0-	
						1353 3								
08	130727 X	96055	-0-	-34672	-0-	706 1	94248 2	N	-0-				-0-	
						1101 3								
09	126510 X	85450	-0-	-41060	-0-	719 1	84731 2	N	-0-				-0-	
10	128557 X	84810	-0-	-43747	-0-	791 1	84019 2	N	-0-				-0-	
11	108750 X	79147	-0-	-29603	-0-	700 1	78447 2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	175350 X	112337	-0-	-63013	-0-	994 1	109925 2	N	-0-			-0-
						1418 3						
07	143592 X	106018	-0-	-37574	-0-	880 1	103737 2	N	-0-			-0-
						1401 3						
08	132990 X	98429	-0-	-34561	-0-	723 1	96578 2	N	-0-			-0-
						1128 3						
09	128700 X	87442	-0-	-41258	-0-	735 1	86707 2	N	-0-			-0-
10	132804 X	84988	-0-	-47816	-0-	793 1	84195 2	N	-0-			-0-
11	112350 X	79543	-0-	-32807	-0-	703 1	78840 2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554												
06	175920 X	116286	-0-	-59634	-0-	1029 1	113789 2	N	-0-			-0-
						1468 3						
07	175119 X	111741	-0-	-63378	-0-	927 1	109337 2	N	-0-			-0-
						1477 3						
08	138880 X	105338	-0-	-33542	-0-	774 1	103356 2	N	-0-			-0-
						1208 3						
09	133470 X	94400	-0-	-39070	-0-	794 1	93606 2	N	-0-			-0-
10	137919 X	92692	-0-	-45227	-0-	865 1	91827 2	N	-0-			-0-
11	116280 X	86968	-0-	-29312	-0-	769 1	86199 2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760												
06	151710 X	94822	-0-	-56888	-0-	839 1	92786 2	N	-0-			-0-
						1197 3						
07	134230 X	90133	-0-	-44097	-0-	748 1	88194 2	N	-0-			-0-
						1191 3						
08	114452 X	85416	-0-	-29036	-0-	628 1	83809 2	N	-0-			-0-
						979 3						
09	107640 X	78237	-0-	-29403	-0-	658 1	77579 2	N	-0-			-0-
10	111228 X	76546	-0-	-34682	-0-	714 1	75832 2	N	-0-			-0-
11	94830 X	70811	-0-	-24019	-0-	626 1	70185 2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518												
06	199500 X	142566	-0-	-56934	-0-	1262 1	139504 2	N	-0-			-0-
						1800 3						
07	203918 X	135549	-0-	-68369	-0-	1125 1	132633 2	N	-0-			-0-
						1791 3						
08	169415 X	127300	-0-	-42115	-0-	935 1	124906 2	N	-0-			-0-
						1459 3						
09	160740 X	116806	-0-	-43934	-0-	982 1	115824 2	N	-0-			-0-
10	166098 X	112783	-0-	-53315	-0-	1052 1	111731 2	N	-0-			-0-
11	142560 X	105620	-0-	-36940	-0-	934 1	104686 2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490												
06	161640 X	109018	-0-	-52622	-0-	965 1	106677 2	N	-0-			-0-
						1376 3						
07	142290 X	103736	-0-	-38554	-0-	861 1	101504 2	N	-0-			-0-
						1371 3						
08	128619 X	97471	-0-	-31148	-0-	716 1	95638 2	N	-0-			-0-
						1117 3						
09	124470 X	87471	-0-	-36999	-0-	736 1	86735 2	N	-0-			-0-
10	128619 X	86260	-0-	-42359	-0-	805 1	85455 2	N	-0-			-0-
11	109020 X	80045	-0-	-28975	-0-	708 1	79337 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
BRACKEN JV																			
WELL #: 21H															RRCID -> 282144				
COMPL. DATE 05/01/2017															TOTAL DEPTH 12625				
PERF.13075															- 20975				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	83190 X	50983	-0-	-32207	-0-	1178	1	49635	3	Y	149	170	1		23				
07	81778 X	50531	-0-	-31247	-0-	542	1	49710	3	Y	225	209	1		39				
08	75857 X	44557	-0-	-31300	-0-	380	1	43924	3	Y	197	224	1		12				
09	67620 X	42313	-0-	-25307	-0-	377	1	41707	3	Y	191	179	1		24				
10	DLQ G-10	41760	-0-	41760	41760	397	1	41155	3	Y	178	183	1		19				
11	DLQ G-10	36819	-0-	36819	78579	381	1	36240	3	Y	176	177	1		18				
BRACKEN JV															WELL #: 22H				
															RRCID -> 282145				
															COMPL. DATE 04/29/2017				
															TOTAL DEPTH 12582				
															PERF.13045 - 21130				
06	82650 X	49019	-0-	-33631	-0-	1135	1	47831	3	Y	43	71	1		7				
07	85405 X	48800	-0-	-36605	-0-	525	1	48180	3	Y	58	55	1		10				
08	75981 X	43958	-0-	-32023	-0-	375	1	43372	3	Y	159	159	1		10				
09	67440 X	41027	-0-	-26413	-0-	366	1	40502	3	Y	128	122	1		16				
10	DLQ G-10	40963	-0-	40963	40963	389	1	40400	3	Y	146	147	1		15				
11	DLQ G-10	36474	-0-	36474	77437	377	1	35940	3	Y	139	140	1		14				
NMC EF															WELL #: 1H				
															RRCID -> 282221				
															COMPL. DATE 06/04/2017				
															TOTAL DEPTH 12709				
															PERF.12943 - 20391				
06	228480 X	145076	-0-	-83404	-0-	115	1	144236	2	N	-0-				-0-				
07	236096 X	136968	-0-	-99128	-0-	398	1	135887	2	N	-0-				-0-				
08	207421 X	125641	-0-	-81780	-0-	683	3	124668	2	N	-0-				-0-				
09	177720 X	112734	-0-	-64986	-0-	627	3	112623	2	N	-0-				-0-				
10	165323 X	106277	-0-	-59046	-0-	111	1	106200	2	N	-0-				-0-				
11	145080 X	96282	-0-	-48798	-0-	77	1	96227	2	N	-0-				-0-				
FASKEN STATE															WELL #: 64H				
															RRCID -> 282642				
															COMPL. DATE 10/04/2017				
															TOTAL DEPTH 9344				
															PERF. 9793 - 16327				
06	236340 X	163795	-0-	-72545	-0-	1450	1	160277	2	N	-0-				-0-				
07	244218 X	157254	-0-	-86964	-0-	2068	3	153871	2	N	-0-				-0-				
08	212319 X	148958	-0-	-63361	-0-	1305	1	146156	2	N	-0-				-0-				
09	168690 X	137422	-0-	-31268	-0-	2078	3	136266	2	N	-0-				-0-				
10	174313 X	112135	-0-	-62178	-0-	1095	1	111089	2	N	-0-				-0-				
11	163800 X	132994	-0-	-30806	-0-	1707	3	131818	2	N	-0-				-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	165240 X	98066	-0-	-67174	-0-	868	1	95960	2	N	-0-			-0-
						1238	3							
07	155000 X	90883	-0-	-64117	-0-	754	1	88928	2	N	-0-			-0-
						1201	3							
08	136338 X	84801	-0-	-51537	-0-	623	1	83207	2	N	-0-			-0-
						971	3							
09	121170 X	76839	-0-	-44331	-0-	646	1	76193	2	N	-0-			-0-
10	116684 X	68658	-0-	-48026	-0-	641	1	68017	2	N	-0-			-0-
11	98070 X	82778	-0-	-15292	-0-	732	1	82046	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
06	134250 X	82524	-0-	-51726	-0-	730	1	80753	2	N	-0-			-0-
						1041	3							
07	128185 X	79544	-0-	-48641	-0-	660	1	77833	2	N	-0-			-0-
						1051	3							
08	112003 X	74633	-0-	-37370	-0-	548	1	73230	2	N	-0-			-0-
						855	3							
09	97380 X	67621	-0-	-29759	-0-	569	1	67052	2	N	-0-			-0-
10	94736 X	49416	-0-	-45320	-0-	461	1	48955	2	N	-0-			-0-
11	82530 X	66495	-0-	-16035	-0-	588	1	65907	2	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
06	270990 X	137770	-0-	-133220	-0-	109	1	136973	2	N	-0-			-0-
						688	3							
07	280023 X	124474	-0-	-155549	-0-	362	1	123491	2	N	-0-			-0-
						621	3							
08	216907 X	110740	-0-	-106167	-0-	305	1	109883	2	N	-0-			-0-
						552	3							
09	180990 X	96389	-0-	-84601	-0-	95	1	96294	2	N	-0-			-0-
10	163308 X	89920	-0-	-73388	-0-	65	1	89855	2	N	-0-			-0-
11	137760 X	80073	-0-	-57687	-0-	45	1	80028	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835														
06	296520 X	223582	-0-	-72938	-0-	1979	1	218780	2	N	-0-			-0-
						2823	3							
07	306404 X	210191	-0-	-96213	-0-	1745	1	205669	2	N	-0-			-0-
						2777	3							
08	306404 X	178107	-0-	-128297	-0-	1309	1	174757	2	N	-0-			-0-
						2041	3							
09	296520 X	146539	-0-	-149981	-0-	1233	1	145306	2	N	-0-			-0-
10	281635 X	128340	-0-	-153295	-0-	1197	1	127143	2	N	-0-			-0-
11	223590 X	115809	-0-	-107781	-0-	1024	1	114785	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618														
06	299340 X	193537	-0-	-105803	-0-	1713	1	189381	2	N	-0-			-0-
						2443	3							
07	309318 X	178359	-0-	-130959	-0-	1480	1	174522	2	N	-0-			-0-
						2357	3							
08	298437 X	168398	-0-	-130039	-0-	1237	1	165231	2	N	-0-			-0-
						1930	3							
09	253950 X	158564	-0-	-95386	-0-	1334	1	157230	2	N	-0-			-0-
10	233585 X	150372	-0-	-83213	-0-	1403	1	148969	2	N	-0-			-0-
11	193530 X	136618	-0-	-56912	-0-	1208	1	135410	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	296520 X	279595	-0-	-16925	-0-	2475 1	273591 2	N	-0-					-0-
						3529 3								
07	306404 X	262920	-0-	-43484	-0-	2182 1	257264 2	N	-0-					-0-
						3474 3								
08	306404 X	230319	-0-	-76085	-0-	1693 1	225987 2	N	-0-					-0-
						2639 3								
09	296520 X	195409	-0-	-101111	-0-	1644 1	193765 2	N	-0-					-0-
10	306404 X	176774	-0-	-129630	-0-	1649 1	175125 2	N	-0-					-0-
11	279600 X	153906	-0-	-125694	-0-	1361 1	152545 2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809														
06	296520 X	282584	-0-	-13936	-0-	2501 1	276516 2	N	-0-					-0-
						3567 3								
07	306404 X	270554	-0-	-35850	-0-	2246 1	264733 2	N	-0-					-0-
						3575 3								
08	306404 X	236012	-0-	-70392	-0-	1734 1	231573 2	N	-0-					-0-
						2705 3								
09	296520 X	202071	-0-	-94449	-0-	1700 1	200371 2	N	-0-					-0-
10	306404 X	185274	-0-	-121130	-0-	1728 1	183546 2	N	-0-					-0-
11	282570 X	160865	-0-	-121705	-0-	1422 1	159443 2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504														
06	284820 X	201902	-0-	-82918	-0-	1787 1	197566 2	N	-0-					-0-
						2549 3								
07	294314 X	186156	-0-	-108158	-0-	1545 1	182151 2	N	-0-					-0-
						2460 3								
08	284177 X	167379	-0-	-116798	-0-	1230 1	164231 2	N	-0-					-0-
						1918 3								
09	255120 X	157525	-0-	-97595	-0-	1325 1	156200 2	N	-0-					-0-
10	238793 X	154360	-0-	-84433	-0-	1440 1	152920 2	N	-0-					-0-
11	201900 X	140386	-0-	-61514	-0-	1241 1	139145 2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715														
06	296520 X	197196	-0-	-99324	-0-	1745 1	192962 2	N	-0-					-0-
						2489 3								
07	306404 X	180309	-0-	-126095	-0-	1497 1	176429 2	N	-0-					-0-
						2383 3								
08	295523 X	161589	-0-	-133934	-0-	1187 1	158550 2	N	-0-					-0-
						1852 3								
09	254550 X	157028	-0-	-97522	-0-	1321 1	155707 2	N	-0-					-0-
10	235662 X	150153	-0-	-85509	-0-	1401 1	148752 2	N	-0-					-0-
11	197190 X	136469	-0-	-60721	-0-	1206 1	135263 2	N	-0-					-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
06	SHUT IN	270251	-0-	270251	270251	214 1	268687 2	N	-0-					-0-
						1350 3								
07	513877 X	243626	-0-	-270251	-0-	709 1	241701 2	N	-0-					-0-
						1216 3								
08	317037 X	211437	-0-	-105600	-0-	582 1	209801 2	N	-0-					-0-
						1054 3								
09	306810 X	177983	-0-	-128827	-0-	176 1	177807 2	N	-0-					-0-
10	317037 X	160612	-0-	-156425	-0-	117 1	160495 2	N	-0-					-0-
11	306810 X	138323	-0-	-168487	-0-	78 1	138245 2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 12741 - 19394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
06	SHUT IN	297002	-0-	297002	593968	236	1	295283	2	N	-0-			-0-
						1483	3							
07	SHUT IN	271995	-0-	271995	865963	791	1	269847	2	N	-0-			-0-
						1357	3							
08	1108195 X	242232	-0-	-865963	-0-	667	1	240357	2	N	-0-			-0-
						1208	3							
09	295860 X	211076	-0-	-84784	-0-	208	1	210868	2	N	-0-			-0-
10	305722 X	196404	-0-	-109318	-0-	143	1	196261	2	N	-0-			-0-
11	295860 X	173712	-0-	-122148	-0-	99	1	173613	2	N	-0-			-0-
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	216608	-0-	216608	216608	2321	1	212908	3	Y	1131	936	1	195
						135	4	1244	9					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	216608					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	290809	-0-	290809	507417	2587	1	286468	3	Y	1476	1409	1	187
						130	4	1624	9					
10	SHUT IN	273598	-0-	273598	781015	2600	1	269775	3	Y	1037	1115	1	109
						82	4	1141	9					
11	SHUT IN	226077	-0-	226077	1007092	2338	1	222841	3	Y	792	822	1	79
						27	4	871	9					
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	209842	-0-	209842	209842	2248	1	206206	3	Y	1143	946	1	197
						131	4	1257	9					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	209842					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	327303	-0-	327303	537145	2908	1	321899	3	Y	2137	2015	1	271
						145	4	2351	9					
10	SHUT IN	309089	-0-	309089	846234	2931	1	304087	3	Y	1799	1880	1	190
						92	4	1979	9					
11	SHUT IN	270798	-0-	270798	1117032	2793	1	266266	3	Y	1552	1587	1	155
						32	4	1707	9					
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	144402	-0-	144402	144402	1199	1	141295	2	N	-0-			-0-
						1908	3							
08	SHUT IN	321470	-0-	321470	465872	2362	1	315424	2	N	-0-			-0-
						3684	3							
09	SHUT IN	273736	-0-	273736	739608	2302	1	271434	2	N	-0-			-0-
*10	998928 X	259320	-0-	-739608	-0-	2419	1	256901	2	N	-0-			-0-
*11	319860 X	220629	-0-	-99231	-0-	1950	1	218679	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	131341	-0-	131341	131341	1090	1	128515	2	N	-0-			-0-
						1736	3							
08	SHUT IN	309421	-0-	309421	440762	2274	1	303601	2	N	-0-			-0-
						3546	3							
09	SHUT IN	255812	-0-	255812	696574	2152	1	253660	2	N	-0-			-0-
*10	923119 X	226545	-0-	-696574	-0-	2113	1	224432	2	N	-0-			-0-
*11	270510 X	190471	-0-	-80039	-0-	1684	1	188787	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	107953	-0-	107953	107953	896	1	105630	2	N	-0-		-0-
						1427	3						
08	SHUT IN	276144	-0-	276144	384097	2029	1	270951	2	N	-0-		-0-
						3164	3						
09	SHUT IN	239114	-0-	239114	623211	2011	1	237103	2	N	-0-		-0-
10	SHUT IN	233392	-0-	233392	856603	2177	1	231215	2	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	205958	-0-	205958	1062561	1821	1	204137	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	82047	-0-	82047	82047	681	1	80282	2	N	-0-		-0-
						1084	3						
08	SHUT IN	251213	-0-	251213	333260	1846	1	246488	2	N	-0-		-0-
						2879	3						
09	SHUT IN	217629	-0-	217629	550889	1830	1	215799	2	N	-0-		-0-
*10	749445 X	198556	-0-	-550889	-0-	1852	1	196704	2	N	-0-		-0-
*11	250860 X	172010	-0-	-78850	-0-	1521	1	170489	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	107763	-0-	107763	107763	894	1	105445	2	N	-0-		-0-
						1424	3						
08	SHUT IN	234399	-0-	234399	342162	1722	1	229991	2	N	-0-		-0-
						2686	3						
09	SHUT IN	182334	-0-	182334	524496	1534	1	180800	2	N	-0-		-0-
*10	687043 X	162547	-0-	-524496	-0-	1516	1	161031	2	N	-0-		-0-
*11	248520 X	136024	-0-	-112496	-0-	1202	1	134822	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	147859	-0-	147859	147859	1227	1	144678	2	N	-0-		-0-
						1954	3						
08	SHUT IN	336694	-0-	336694	484553	2474	1	330362	2	N	-0-		-0-
						3858	3						
09	SHUT IN	301928	-0-	301928	786481	2540	1	299388	2	N	-0-		-0-
*10	1077023 X	290542	-0-	-786481	-0-	2710	1	287832	2	N	-0-		-0-
*11	319860 X	250415	-0-	-69445	-0-	2214	1	248201	2	N	-0-		-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	241445	-0-	241445	241445	2134	1	239311	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	120184	-0-	120184	120184	1062	1	119122	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	105064	-0-	105064	105064	929	1	104135	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	164631	-0-	164631	164631	1455	1	163176	2	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	109058	X	99782	-0-	-9276	-0-	2720 1	86172 3	1691 4	N	8363	8788 0		1329
							2371 1	62502 3	1288 4		6062	6140 0		1251
*01	109058	X	72829	-0-	-36229	-0-	2579 1	68527 3	1288 4	N	5533	5092 0		1692
*02	98504	X	78527	-0-	-19977	-0-	1335 4	6086 9	2579 1		4528	4453 0		1767
*03	109058	X	72027	-0-	-37031	-0-	2624 1	63222 3	1335 4	N	3306	4148 0		925
*04	105540	X	44762	-0-	-60778	-0-	1200 4	4981 9	2624 1		2408	2356 0		977
*05	109058	X	32324	-0-	-76734	-0-	1447 1	38974 3	1200 4	N	3574	2453 0		2098
*06	105540	X	49210	-0-	-56330	-0-	704 4	3637 9	1447 1		3213	4020 0		1291
*07	109058	X	48591	-0-	-60467	-0-	1253 1	27847 3	704 4	N	2953	3657 0		587
08	109058	X	39281	-0-	-69777	-0-	575 4	2649 9	1253 1		2418	2423 0		582
*09	105540	X	34492	-0-	-71048	-0-	1835 1	42492 3	575 4	N	2516	2467 0		631
10	109058	X	38979	-0-	-70079	-0-	952 4	3931 9	1835 1		2281	2274 0		638
11	105540	X	35591	-0-	-69949	-0-	1827 1	42342 3	952 4	N				
							888 4	3534 9	1827 1					
							892 1	34600 3	888 4					
							541 4	3248 9	892 1					
							795 1	30463 3	541 4					
							574 4	2660 9	795 1					
							942 1	34714 3	574 4					
							555 4	2768 9	942 1					
							860 1	31671 3	555 4					
							551 4	2509 9	860 1					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
*12	0 W	126524	-0-	126524	774143	3734 1	118280 3	2322 4	2188 9	N	1989	2086 0		316
*01	0 W	104512	-0-	104512	878655	3682 1	97091 3	2000 4	1739 9	N	1581	1571 0		326
*02	0 W	76338	-0-	76338	954993	2674 1	71031 3	1384 4	1249 9	N	1135	1114 0		347
*03	0 W	67049	-0-	67049	1022042	2582 1	62195 3	1181 4	1091 9	N	992	952 0		387
*04	0 W	60826	-0-	60826	1082868	2106 1	56749 3	1025 4	946 9	N	860	1006 0		241
*05	0 W	31952	-0-	31952	1114820	1323 1	29405 3	607 4	617 9	N	561	574 0		228
*06	0 W	61896	-0-	61896	1176716	2438 1	56454 3	1265 4	1739 9	N	1581	881 0		928
*07	0 W	60271	-0-	60271	1236987	2378 1	55111 3	1156 4	1626 9	N	1478	1812 0		594
08	0 W	52330	-0-	52330	1289317	1258 1	48770 3	763 4	1539 9	N	1399	1715 0		278
*09	0 W	50063	-0-	50063	1339380	1217 1	46638 3	879 4	1329 9	N	1208	1195 0		291
*10	0 W	50722	-0-	50722	1390102	1293 1	47626 3	762 4	1041 9	N	946	999 0		238
*11	1426903	X	36801	-0-	-1390102	-0-	938 1	34536 3	600 4	N	661	713 0		185
							727 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	117007	-0-	117007	725440	3450	1	109281	3	N	1937	2028	0		308
						2145	4	2131	9						
*01	SHUT IN	101747	-0-	101747	827187	3586	1	94544	3	N	1517	1512	0		313
						1948	4	1669	9						
*02	SHUT IN	78553	-0-	78553	905740	2753	1	73152	3	N	1112	1085	0		340
						1425	4	1223	9						
*03	SHUT IN	59783	-0-	59783	965523	2301	1	55440	3	N	899	888	0		351
						1053	4	989	9						
*04	SHUT IN	56480	-0-	56480	1022003	1955	1	52671	3	N	821	942	0		230
						951	4	903	9						
*05	SHUT IN	46237	-0-	46237	1068240	1921	1	42716	3	N	653	618	0		265
						882	4	718	9						
*06	SHUT IN	55672	-0-	55672	1123912	2225	1	51511	3	N	711	559	0		417
						1154	4	782	9						
*07	SHUT IN	54180	-0-	54180	1178092	2170	1	50304	3	N	592	771	0		238
						1055	4	651	9						
08	SHUT IN	46605	-0-	46605	1224697	1139	1	44169	3	N	551	679	0		110
						691	4	606	9						
*09	1267601 X	42904	-0-	-1224697	-0-	1058	1	40558	3	N	476	471	0		115
						764	4	524	9						
10	109058 X	45247	-0-	-63811	-0-	1166	1	42948	3	N	405	418	0		102
						687	4	446	9						
11	105540 X	41608	-0-	-63932	-0-	1071	1	39436	3	N	377	373	0		106
						686	4	415	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #: I 7H	RRCID -> 284672	COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392	PERF.11554 - 16247				
*12	124824 X	124824	-0-	-0-	-0-	3681	1	116613	3	N	2037	2133	0		324
						2289	4	2241	9						
*01	109058 X	101611	-0-	-7447	-0-	3577	1	94314	3	N	1615	1606	0		333
						1943	4	1777	9						
*02	98504 X	82317	-0-	-16187	-0-	2884	1	76613	3	N	1207	1171	0		369
						1492	4	1328	9						
*03	109058 X	77413	-0-	-31645	-0-	2983	1	71870	3	N	1087	1032	0		424
						1364	4	1196	9						
*04	105540 X	58964	-0-	-46576	-0-	2042	1	55013	3	N	832	1023	0		233
						994	4	915	9						
*05	109058 X	32160	-0-	-76898	-0-	1330	1	29568	3	N	592	585	0		240
						611	4	651	9						
*06	105540 X	63403	-0-	-42137	-0-	2532	1	58630	3	N	843	588	0		495
						1314	4	927	9						
*07	109058 X	53431	-0-	-55627	-0-	2134	1	49472	3	N	715	923	0		287
						1038	4	787	9						
08	109058 X	46412	-0-	-62646	-0-	1131	1	43849	3	N	678	830	0		135
						686	4	746	9						
*09	105540 X	40383	-0-	-65157	-0-	993	1	38033	3	N	582	577	0		140
						717	4	640	9						
*10	109058 X	43759	-0-	-65299	-0-	1122	1	41348	3	N	570	567	0		143
						662	4	627	9						
11	105540 X	41310	-0-	-64230	-0-	1060	1	39021	3	N	501	504	0		140
						678	4	551	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	109058 X	78965	-0-	-30093	-0-	2166	1	68615	3	N	6215	6522	0		988
						1347	4	6837	9						
*01	109058 X	63848	-0-	-45210	-0-	2089	1	55084	3	N	5036	4985	0		1039
						1135	4	5540	9						
*02	98504 X	48154	-0-	-50350	-0-	1571	1	41731	3	N	3672	3588	0		1123
						813	4	4039	9						
*03	109058 X	43086	-0-	-65972	-0-	1539	1	37078	3	N	3423	3210	0		1336
						704	4	3765	9						
*04	105540 X	31149	-0-	-74391	-0-	995	1	26808	3	N	2602	3210	0		728
						484	4	2862	9						
*05	109058 X	22067	-0-	-86991	-0-	852	1	18930	3	N	1722	1751	0		699
						391	4	1894	9						
*06	105540 X	38531	-0-	-67009	-0-	1428	1	33069	3	N	2994	1935	0		1758
						741	4	3293	9						
*07	109058 X	35897	-0-	-73161	-0-	1341	1	31084	3	N	2564	3292	0		1030
						652	4	2820	9						
08	109058 X	31035	-0-	-78023	-0-	701	1	27199	3	N	2464	3004	0		490
						425	4	2710	9						
*09	105540 X	27625	-0-	-77915	-0-	633	1	24260	3	N	2068	2060	0		498
						457	4	2275	9						
10	109058 X	27905	-0-	-81153	-0-	668	1	24625	3	N	2016	2008	0		506
						394	4	2218	9						
11	105540 X	26213	-0-	-79327	-0-	626	1	23055	3	N	1937	1901	0		542
						401	4	2131	9						
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC				886301											
OCHO MDL				WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867											
07	0	9795	-0-	9795	9795	9795	2			N	-0-				-0-
08	0	230838	-0-	230838	240633	230838	2			N	-0-				-0-
*09	479265 X	238632	-0-	-240633	-0-	238632	2			N	-0-				-0-
10	282596 X	214511	-0-	-68085	-0-	214511	2			N	-0-				-0-
11	273480 X	155393	-0-	-118087	-0-	155393	2			N	-0-				-0-
OCHO MDL				WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328											
07	0	9302	-0-	9302	9302	9302	2			N	-0-				-0-
08	0	214374	-0-	214374	223676	214374	2			N	-0-				-0-
*09	416028 X	192352	-0-	-223676	-0-	192352	2			N	-0-				-0-
10	259222 X	155598	-0-	-103624	-0-	155598	2			N	-0-				-0-
11	250860 X	106260	-0-	-144600	-0-	106260	2			N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. BURKS RANCH				945936											
				WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750											
06	14850 X	13485	-0-	-1365	-0-	958	1	12527	2	N	-0-				3
07	15345 X	13347	-0-	-1998	-0-	960	1	12387	2	N	-0-				3
08	15345 X	13394	-0-	-1951	-0-	984	1	12410	2	N	-0-				3
09	14070 X	12755	-0-	-1315	-0-	942	1	11813	2	N	-0-				3
10	13950 X	9371	-0-	-4579	-0-	519	1	8852	2	N	-0-				3
*11	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	958	1	12857	2	N	-0-				3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
VIRGINIA FEE												//CONT.// 945936							
												WELL #: C 3H RRCID -> 261769							
												COMPL. DATE 05/06/2011							
												TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		10770 X	9706	-0-	-1064	-0-	1145	1	8561	2	Y	-0-					26		
07		11036 X	9917	-0-	-1119	-0-	1170	1	8746	2	Y	-0-	1				27		
							1	9											
08		10850 X	9848	-0-	-1002	-0-	1272	1	8576	2	Y	-0-		15	1		12		
09		10500 X	9639	-0-	-861	-0-	1199	1	8440	2	Y	-0-					12		
10		10044 X	9615	-0-	-429	-0-	1216	1	8399	2	Y	-0-					12		
11		9720 X	8428	-0-	-1292	-0-	1303	1	7125	2	Y	-0-					12		
VIRGINIA FEE												WELL #: C 8H RRCID -> 261770							
												COMPL. DATE 05/05/2011							
												TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950							
06		6000 X	5356	-0-	-644	-0-	632	1	4724	2	Y	-0-					10		
07		5921 X	5214	-0-	-707	-0-	615	1	4598	2	Y	-0-	1				11		
							1	9											
08		5890 X	5211	-0-	-679	-0-	673	1	4538	2	Y	-0-		6	1		5		
09		5700 X	5154	-0-	-546	-0-	641	1	4513	2	Y	-0-					5		
10		5766 X	5665	-0-	-101	-0-	717	1	4948	2	Y	-0-					5		
*11		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	890	1	4864	2	Y	-0-					5		
VIRGINIA FEE												WELL #: G 5H RRCID -> 263868							
												COMPL. DATE 09/15/2011							
												TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600							
06		5070 X	4306	-0-	-764	-0-	508	1	3798	2	Y	-0-					18		
07		6634 X	5513	-0-	-1121	-0-	651	1	4862	2	Y	-0-					18		
08		6634 X	3783	-0-	-2851	-0-	489	1	3294	2	Y	-0-		10	1		8		
09		6420 X	4606	-0-	-1814	-0-	573	1	4033	2	Y	-0-					8		
10		5518 X	5440	-0-	-78	-0-	688	1	4752	2	Y	-0-					8		
11		5340 X	2550	-0-	-2790	-0-	394	1	2156	2	Y	-0-					8		
VIRGINIA FEE												WELL #: G 4H RRCID -> 264424							
												COMPL. DATE 09/15/2011							
												TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400							
06		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	557	1	4163	2	Y	-0-					273		
07		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	579	1	4329	2	Y	-0-	7				280		
							8	9											
08		6727 X	4584	-0-	-2143	-0-	592	1	3992	2	Y	-0-		156	1		124		
09		6510 X	3755	-0-	-2755	-0-	467	1	3288	2	Y	-0-					124		
10		6727 X	3438	-0-	-3289	-0-	435	1	3003	2	Y	-0-					124		
11		4770 X	2237	-0-	-2533	-0-	346	1	1891	2	Y	-0-					124		
BURKS RANCH												WELL #: C 8H RRCID -> 283129							
												COMPL. DATE 12/06/2017							
												TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818							
06		450000 X	167273	-0-	-282727	-0-	167273	2			N	-0-					3		
07		319362 X	155015	-0-	-164347	-0-	155015	2			N	-0-					3		
08		319362 X	142765	-0-	-176597	-0-	142765	2			N	-0-					3		
09		229530 X	128087	-0-	-101443	-0-	128087	2			N	-0-					3		
10		173631 X	124638	-0-	-48993	-0-	124638	2			N	-0-					3		
11		167280 X	119776	-0-	-47504	-0-	119776	2			N	-0-					3		
BURKS RANCH												WELL #: C 3H RRCID -> 284519							
												COMPL. DATE 02/26/2018							
												TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090							
06		445470 X	251483	-0-	-193987	-0-	251483	2			N	-0-					-0-		
07		460319 X	224220	-0-	-236099	-0-	224220	2			N	-0-					-0-		
08		460319 X	195640	-0-	-264679	-0-	195640	2			N	-0-					-0-		
09		445470 X	167895	-0-	-277575	-0-	167895	2			N	-0-					-0-		
10		460319 X	159531	-0-	-300788	-0-	159531	2			N	-0-					-0-		
11		251490 X	139864	-0-	-111626	-0-	139864	2			N	-0-					-0-		

HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
HENRY, J. B.			WELL #:	1H	RRCID -> 074935	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 11173	PERF. 10115 - 11173		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590							
HERRADURA RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 1050	PERF. 898 - 907		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH "A"			WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876 - 888		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 980	PERF. 922 - 930		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.			302568							
HERRADURA RANCH			WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 924	PERF. 852 - 862		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:	10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880 - 886		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				41379 001 511280		ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: BASTROP								
HILBIG UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366	-	2530				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334	-	2558				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303	-	2564				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HILBIG UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513	-	2579				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582	-	2603				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753	-	2820				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636	-	2678				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

HILBIG		//CONT.// 41379 001				ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.// 511280													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H		RRCID -> 145809		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2323 - 2446			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1		RRCID -> 146002		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137				381
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	447	349	1		479
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	364	1		321
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	366	1		443
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	361	1		227
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89				316
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H		RRCID -> 146004		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 2611 - 2670			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H		RRCID -> 146012		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 2682		PERF. 2621 - 2645			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H		RRCID -> 146013		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2578		PERF. 2544 - 2578			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H		RRCID -> 146014		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 2595		PERF. 2501 - 2595			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H		RRCID -> 146015		COMPL. DATE 05/26/1971		TOTAL DEPTH 2636		PERF. N/A			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															CNTY: BASTROP			
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE																		
//CONT.// 511280																		
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 -	2568	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG, SOUTH (NAVARRO)		41383 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BASTROP					
SAHARA OIL AND GAS, INC.		743278											
HILBIG, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	098852	COMPL. DATE	02/07/1982	TOTAL DEPTH	1725	PERF. 1676 -	1688	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOG & FROG (ANACACHO)		41948 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799											
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 -	1364	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
HOLMAN, A. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 052690	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4974 - 5028				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	12 1	137 3	N	-0-				-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	11 1	139 3	N	-0-				-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	12 1	139 3	N	-0-				-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	11 1	138 3	N	-0-				-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	12 1	139 3	N	-0-				-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	147 3	N	-0-				-0-
EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID -> 053723	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF. N/A				
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 3	Y	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 3	Y	-0-				-0-
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	3 1	21 3	Y	-0-				-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	3 1	25 3	Y	-0-				-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	42				42
						46 9							
HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A				
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47 1	437 3	Y	-0-				2
07	527 N	396	-0-	-131	-0-	44 1	351 3	Y	1				3
						1 9							
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	54 1	468 3	Y	-0-				3
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	49 1	402 3	Y	1				4
						1 9							
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56 1	462 3	Y	-0-				4
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	38 1	396 3	Y	-0-				4
MORRISS 83				WELL #: 2	RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A				
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	219 3	Y	37				83
						41 9							
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	17 1	203 3	Y	12	59	1		36
						13 9							
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	16 1	187 3	Y	2	29	1		9
						2 9							
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	13 1	157 3	Y	13				22
						14 9							
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	9 1	109 3	Y	20	26	1	1 8	15
						22 9							
11	210 N	77	-0-	-133	-0-	6 1	71 3	Y	-0-				15
MORRISS 84				WELL #: 2	RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	128 1	743 3	Y	1				3
						1 9							
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	142 1	789 3	Y	-0-	2	1		1
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	126 1	724 3	Y	-0-	1	1		-0-
09	870 N	684	-0-	-186	-0-	100 1	584 3	Y	-0-				-0-
10	930 N	733	-0-	-197	-0-	106 1	627 3	Y	-0-				-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	123 1	736 3	Y	-0-				-0-
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A					
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	59 1	341 3	Y	-0-				1
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	62 1	345 3	Y	-0-	1	1		-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	75 1	435 3	Y	-0-				-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	75 1	440 3	Y	-0-				-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	77 1	454 3	Y	-0-				-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	57 1	344 3	Y	-0-				-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A					
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 3	Y	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	Y	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	Y	-0-				-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
10	15 N	9	-0-	-6	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A					
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-				-0-
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	9 1	101 3	Y	-0-				-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	6 1	70 3	Y	-0-				-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	13 1	150 3	Y	-0-				-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 3	Y	-0-				-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-				-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A					
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	10 1	96 3	Y	1				2
						1 9							
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	9 1	69 3	Y	-0-				2
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	8 1	72 3	Y	-0-				2
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	9 1	76 3	Y	1				3
						1 9							
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	Y	-0-				3
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7 1	76 3	Y	-0-				3

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MORRISS 84		WELL #:		4	RRCID ->	085892	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6246	- 6249	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y			-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y			-0-

CAUTHORN -85-		WELL #:		3	RRCID ->	088831	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6234	- 6337	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	Y			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y			-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y			-0-

MORRISS 84		WELL #:		5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6260	- 6270	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y			-0-

CAUTHORN "85"		WELL #:		4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6212	- 6224	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y			-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	Y			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y			-0-

CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 4858	- 4910	
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	93	1	543	3	Y	1		3
						1	9						
07	713 N	645	-0-	-68	-0-	98	1	547	3	Y	-0-	2 1	1
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	96	1	552	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	89	1	525	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	93	1	553	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	84	1	505	3	Y	-0-		-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327											
EPPS		WELL #:		4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415	- 6482	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

HOLMAN RANCH, N (PENN)			//CONT.//		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
TRIPLE G OPERATING, LLC					870379												
EPPS			WELL #:		2		RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 4480 - 5198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2			N	-0-					-0-
07	527 N	330	-0-	-197	-0-		330	2			N	-0-					-0-
08	496 N	270	-0-	-226	-0-		270	2			N	-0-					-0-
09	480 N	214	-0-	-266	-0-		214	2			N	-0-					-0-
10	341 N	184	-0-	-157	-0-		184	2			N	-0-					-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-		236	2			N	-0-					-0-
EPPS			WELL #:		3		RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4911 - 5189				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EPPS			WELL #:		4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6396 - 6424				
06	4560 X	3716	-0-	-844	-0-		3716	2			N	-0-					43
07	4712 X	4388	-0-	-324	-0-		4388	2			N	-0-					43
08	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-		5360	2			N	-0-					43
09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-		4983	2			N	-0-					43
10	4402 X	3706	-0-	-696	-0-		3706	2			N	-0-					43
11	4560 X	1707	-0-	-2853	-0-		1707	2			N	-0-					43
HOMEYER (ESCONDIDO)					42406 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
REGENCY ENERGY, INC.					698761												
COX, MIKE			WELL #:		1		RRCID -> 192776		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 730 - 732				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/08/2018 - P/A 11/08/18																	
HOPKINS (ELLEN)					42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153					
RUCKMAN		WELL #: 1	RRCID -> 209205	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 16050	PERF.13044 - 13160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861					
H.E. GOUGER FEE		WELL #: 9	RRCID -> 272971	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6094 - 6102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 195946	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF.16120 - 16166	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 203414	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 16500	PERF.16270 - 16330	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
RUCKMAN		WELL #: 9	RRCID -> 209854	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 16305	PERF.16026 - 16058	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861					
HOSTETTER, A. M.		WELL #: 7	RRCID -> 146657	COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH 8845	PERF. 8435 - 8644	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	214 1	1576 2	Y	45	181 1				14
07	DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	247 1	1729 2	Y	38					52
08	DLQ G-10	1998	-0-	1998	4016	234 1	1721 2	Y	39					91
09	DLQ G-10	1846	-0-	1846	5862	213 1	1601 2	Y	29					120
10	DLQ G-10	1926	-0-	1926	7788	229 1	1647 2	Y	45					165
*11	2900 N	1896	-0-	-1004	6784	229 1	1628 2	Y	35	181 1				19
						50 9								
						42 9								
						43 9								
						32 9								
						50 9								
						39 9								
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388														
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	48 1	355 2	N	-0-					17
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	46 1	321 2	N	-0-					17
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	43 1	318 2	N	-0-					17
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	32 1	242 2	N	-0-					17
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	61 1	439 2	N	-0-					17
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55 1	393 2	N	-0-					17
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					28

HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 229749	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 15260	PERF. 9820 - 9854				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 156685	COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9904 - 9932				
06	7920 X	7572	-0-	-348	-0-	899 1	6628 2	Y	41			190
07	DLQ G-10	7547	-0-	7547	7547	939 1	6574 2	Y	31	166 1		55
08	DLQ G-10	7532	-0-	7532	15079	898 1	6592 2	Y	38			93
09	DLQ G-10	7238	-0-	7238	22317	847 1	6354 2	Y	34			127
10	DLQ G-10	7481	-0-	7481	29798	907 1	6533 2	Y	37			164
*11	37015 X	7217	-0-	-29798	-0-	883 1	6284 2	Y	45	168 1		41

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 157469	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9858 - 9898				
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	77 1	570 2	Y	3			36
07	DLQ G-10	638	-0-	638	638	79 1	556 2	Y	3	14 1		25
08	DLQ G-10	642	-0-	642	1280	77 1	562 2	Y	3			28
09	DLQ G-10	590	-0-	590	1870	69 1	518 2	Y	3			31
10	DLQ G-10	608	-0-	608	2478	74 1	531 2	Y	3			34
*11	2900 N	582	-0-	-2318	160	71 1	507 2	Y	4	14 1		24

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159100	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 13310	PERF. 9940 - 9974				
06	2310 X	1987	-0-	-323	-0-	235 1	1734 2	N	16			159
07	2387 X	2338	-0-	-49	-0-	289 1	2020 2	N	26	70 1		115
08	2914 X	2059	-0-	-855	-0-	245 1	1797 2	N	15			130
09	2820 X	1901	-0-	-919	-0-	223 1	1670 2	N	7			137
10	2914 X	2130	-0-	-784	-0-	257 1	1852 2	N	19			156
11	2250 X	2090	-0-	-160	-0-	255 1	1816 2	N	17			173

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	7		137
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	150	1	1048	2	N	9	122 1	24
08	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	127	1	935	2	N	5		29
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	793	2	N	3		32
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	140	1	1008	2	N	12		44
11	1020 N	746	-0-	-274	-0-	91	1	649	2	N	5		49
						8	9						
						10	9						
						127	1						
						6	9						
						106	1						
						3	9						
						140	1						
						13	9						
						91	1						
						6	9						
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153 RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880													
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	998	2	N	1		51
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	180	1	1257	2	N	-0-	18 1	33
08	992 N	317	-0-	-675	-0-	38	1	279	2	N	-0-		33
09	1140 N	849	-0-	-291	-0-	100	1	749	2	N	-0-		33
10	1426 N	633	-0-	-793	-0-	77	1	555	2	N	1		34
						1	9						
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	653	2	N	-0-		34
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
SPICE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 130821	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10212	- 10336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2880 X	2596	-0-	-284	-0-	310 1	2284 2	N	2			93
07	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2 9						
08	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	331 1	2318 2	N	7			100
09	2700 X	2188	-0-	-512	-0-	8 9						
10	2759 X	2290	-0-	-469	-0-	315 1	2312 2	N	6			106
11	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	7 9						
						256 1	1924 2	N	7			113
						8 9						
						279 1	2008 2	N	3			116
						3 9						
						272 1	1937 2	N	7			123
						8 9						

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID -> 151645	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10601	- 10670		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	8	RRCID -> 153989	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10642	- 10662		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA				WELL #:	5	RRCID -> 154937	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10306	- 10374		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852								
SPICE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 130518	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 12734	PERF.10335	- 10410		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18 1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	28	10 1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	46	18 1		Y	-0-			-0-
10	61 N	15	-0-	-46	-0-	15 1		Y	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
PENN, STELLA														
WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
RUCKMAN														
WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
YEAGER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)														CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC															
MARTIN															
				//CONT.//	42803 812	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	712153										
				WELL #:	2	RRCID -> 257609				COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX 15300)														CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC															
YEAGER GAS UNIT															
				WELL #:	5	RRCID -> 206696				COMPL. DATE 11/15/2004				TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375	
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	37	1	271	2	N	-0-				-0-
07	682 N	374	-0-	-308	-0-	47	1	327	2	N	-0-				-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	802	2	N	-0-				-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	N	-0-				-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-				-0-
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	75	1	536	2	N	-0-				-0-
YEAGER GAS UNIT															
				WELL #:	6	RRCID -> 210692				COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YEAGER GAS UNIT															
				WELL #:	8	RRCID -> 220744				COMPL. DATE 07/25/2006				TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390	
06	5670 X	5119	-0-	-551	-0-	611	1	4508	2	N	-0-				-0-
07	5859 X	5170	-0-	-689	-0-	646	1	4524	2	N	-0-				-0-
08	5859 X	4788	-0-	-1071	-0-	574	1	4214	2	N	-0-				-0-
09	5430 X	4342	-0-	-1088	-0-	511	1	3831	2	N	-0-				-0-
10	5394 X	4306	-0-	-1088	-0-	525	1	3781	2	N	-0-				-0-
11	5130 X	4129	-0-	-1001	-0-	509	1	3620	2	N	-0-				-0-
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT															
				WELL #:	1 L	RRCID -> 191548				COMPL. DATE 10/30/2002				TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 200267				COMPL. DATE 12/10/2003				TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.// 42803 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC			//CONT.// 712153														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 200273			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 201002			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1 D			RRCID -> 202788			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 206646			COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 211324			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 211332			COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 211563			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 15194 - 15450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162														
06	16200 #	10912	-0-	-5288	-0-	1301	1	9589	2	N	20			146
						22	9							
07	16740 #	12396	-0-	-4344	-0-	1547	1	10828	2	N	19	111	1	54
						21	9							
08	16740 #	13087	-0-	-3653	-0-	1567	1	11503	2	N	15			69
						17	9							
09	14400 #	13250	-0-	-1150	-0-	1556	1	11675	2	N	17			86
						19	9							
10	14477 #	13524	-0-	-953	-0-	1646	1	11850	2	N	25			111
						28	9							
11	12660 #	12250	-0-	-410	-0-	1506	1	10719	2	N	23			134
						25	9							

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1335

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861															
PENN, STELLA				WELL #:	8	RRCID -> 167677		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7964 - 7974							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOSTETTER, NORTH (WILCOX, UPPER)				42805 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 067499	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	N/A	
06	10050	X	9269	-0-	-781	-0-	1105	1	8145	2	Y	17		108
07	DLQ	G-10	7254	-0-	7254	7254	906	1	6339	2	Y	8	62 1	54
08	DLQ	G-10	9168	-0-	9168	16422	1099	1	8067	2	Y	2		56
09	DLQ	G-10	8684	-0-	8684	25106	1021	1	7662	2	Y	1		57
10	DLQ	G-10	8991	-0-	8991	34097	1096	1	7889	2	Y	5		62
*11	42955	X	8858	-0-	-34097	-0-	1091	1	7765	2	Y	2		64

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)					42805 508	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861					
RENSHAW UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 146346	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8974 - 8977
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)					43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP					251729					
SAN PEDRO RANCH					WELL #: 1824	RRCID -> 243051	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2684 - 2691
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PRIME OPERATING COMPANY				677770				
SAN PEDRO RANCH				WELL #:	38	RRCID -> 109469	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/11/2018 - P/A 07/11/18								

FITZSIMMONS "A"				WELL #:	2501	RRCID ->	172350	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL	DEPTH	3786	PERF.	2985 -	2995
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-

HIGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)			43305 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729																	
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 1761			RRCID -> 241902			COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 4010			PERF. 3832 - 3868					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-				65 1	183 3	N	2						18	
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-				160 4	2 9	N	3						21	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-				63 1	111 3	N	4						7	
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-				294 4	3 9	N	5			18 1			12	
*10		365 N	365	-0-	-0-	-0-				54 1	93 3	N	4						16	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				185 4	4 9	N	NO RPT						16	
										70 1	99 3	N								
										141 4	6 9	N								
										37 1	152 3	N								
										172 4	4 9	N								
PRIME OPERATING COMPANY			677770																	
FITZSIMONS "A"			WELL #: 4212			RRCID -> 166532			COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 3993			PERF. 3807 - 3846					
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-				80 1	349 2	Y	1	2 1					1	
*07		473 N	473	-0-	-0-	-0-				1 9									2	
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-				89 1	383 2	Y	1						2	
*09		457 N	457	-0-	-0-	-0-				1 9									3	
*10		467 N	467	-0-	-0-	-0-				93 1	394 2	Y	1	1 1					2	
11		480 N	434	-0-	-46	-0-				1 9									2	
										64 1	392 2	Y	1						3	
										31 1	434 2	Y	2	3 1					2	
										2 9									2	
										26 1	407 2	Y	1	1 1					2	
HURTA HILL (2920)			43779 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA								
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911																	
KIEFER			WELL #: 3			RRCID -> 122203			COMPL. DATE 08/08/1986			TOTAL DEPTH 3286			PERF. 2928 - 2934					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
IKE PRYOR (BRACERO)			44267 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			546675																	
PRYOR RANCH			WELL #: 2 T			RRCID -> 090281			COMPL. DATE 11/17/1979			TOTAL DEPTH 2863			PERF. 2676 - 2715					
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-				47 1		N	-0-						-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-				65 1		N	-0-						-0-	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-				45 1		N	-0-						-0-	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-				48 1		N	-0-						-0-	
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-				68 1		N	-0-						-0-	
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-				66 1		N	-0-						-0-	
IKE PRYOR (ESCONDIDO)			44267 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			546675																	
PRYOR RANCH			WELL #: 1A			RRCID -> 123543			COMPL. DATE 12/11/1986			TOTAL DEPTH 2900			PERF. 2352 - 2355					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

IKE PRYOR (OLMOS 2600)			44267 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675												
PRYOR RANCH			WELL #: 8			RRCID -> 123671			COMPL. DATE 12/11/1986			TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INDIO TANKS (PEARSALL)			44510 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059												
PALS RANCH			WELL #: 11H			RRCID -> 278244			COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 10960 - 13632			
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	2863	3	405	4	Y	126	145	1		103
						139	9								
07	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	2866	3	461	4	Y	144	64	1		183
						158	9								
08	DLQ G-10	4103	-0-	4103	7588	2793	3	1167	4	Y	130	212	1		101
						143	9								
09	DLQ G-10	4576	-0-	4576	12164	3065	3	1376	4	Y	123	74	1		150
						135	9								
10	DLQ G-10	4265	-0-	4265	16429	3128	3	1060	4	Y	70	162	1		58
						77	9								
*11	19861 X	3432	-0-	-16429	-0-	2690	3	588	4	Y	140	104	1		94
						154	9								
PALS RANCH			WELL #: 12H			RRCID -> 278258			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 11031 PERF. 11140 - 14955			
06	8580 X	7451	-0-	-1129	-0-	7089	3	109	4	Y	230	225	1		189
						253	9								
07	DLQ G-10	7643	-0-	7643	7643	7350	3	52	4	Y	219	118	1	1 8	289
						241	9								
08	DLQ G-10	6992	-0-	6992	14635	6718	3	67	4	Y	188	331	1		146
						207	9								
09	DLQ G-10	6441	-0-	6441	21076	5679	3	613	4	Y	135	108	1		173
						149	9								
10	DLQ G-10	6202	-0-	6202	27278	5923	3	11	4	Y	244	215	1		202
						268	9								
*11	33029 X	5751	-0-	-27278	-0-	5360	3	195	4	Y	178	261	1		119
						196	9								
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700												
STUART-PERLITZ RANCH			WELL #: 102H			RRCID -> 271932			COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC CRAWFORD RANCH														
		//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
				135316										
		WELL #:		12H		RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11790 - 13490		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		5730 X	3306 -0-	-2424	-0-	475 8	1 4	2776 47	3 9	Y	43	40 1		5
07		3441 X	2878 -0-	-563	-0-	700 16	1 4	2082 80	3 9	Y	73	48 0	25 1	5
08		4208 X	4208 -0-	-0-	-0-	788 24	1 4	3046 350	3 9	Y	318	263 0	1 8	59
09		3300 X	2371 -0-	-929	-0-	767 6	1 4	1434 164	3 9	Y	149	202 0	1 8	5
10		3410 X	3100 -0-	-310	-0-	801 13	1 4	2178 108	3 9	Y	98	93 0		10
11		4080 X	2673 -0-	-1407	-0-	788 16	1 4	1869	2	Y	-0-	10 0		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. NHL														
		WELL #:		1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10968 - 15170		
06		930 X	589 -0-	-341	-0-	589 2			N	-0-				16
07		961 X	597 -0-	-364	-0-	597 2			N	-0-				16
08		1054 X	-0- -0-	-1054	-0-				N	1	1 8			16
09		1020 X	403 -0-	-617	-0-	403 2			N	-0-				16
10		1054 X	430 -0-	-624	-0-	430 2			N	-0-				16
*11		999 X	999 -0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-				16
FAITH-SAN PEDRO														
		WELL #:		A 1H		RRCID -> 261614		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10329		PERF.10600 - 15416		
06		6720 X	4899 -0-	-1821	-0-	4899 2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		5673 X	4 -0-	-5669	-0-	4 2			Y	-0-				-0-
11		4890 X	-0- -0-	-4890	-0-				Y	-0-				-0-
RALPH EDWARDS														
		WELL #:		E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12971 - 17934		
06		3360 X	2918 -0-	-442	-0-	2917 2	1 9		N	1	162 1	1 8		36
07		3193 X	3062 -0-	-131	-0-	3061 2	1 9		N	1	1 8			36
08		3193 X	3092 -0-	-101	-0-	3090 2	2 9		N	2	2 8			36
09		3090 X	2629 -0-	-461	-0-	2628 2	1 9		N	1	1 8			36
10		3069 X	2456 -0-	-613	-0-	2454 2	2 9		N	2				38
11		3000 X	2954 -0-	-46	-0-	2919 2	35 9		N	32				70
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY IRVIN FAMILY														
		WELL #:		3		RRCID -> 261501		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11514 - 15004		
06		1942 N	1239 -0-	-703	-0-	1205 3	34 9		Y	31				390
07		1267 N	1267 -0-	-0-	-0-	1231 3	36 9		Y	33				423
08		1259 N	1259 -0-	-0-	-0-	1225 3	34 9		Y	31	184 1			270
09		1188 N	1188 -0-	-0-	-0-	1153 3	35 9		Y	32				302
*10		1202 N	1202 -0-	-0-	-0-	1166 3	36 9		Y	33				335
11		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				335
CROMWELL														
		WELL #:		1H		RRCID -> 265363		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 11727		PERF.11873 - 15174		
06		1050 X	-0- -0-	-1050	-0-				Y	-0-				965
07		1085 X	-0- -0-	-1085	-0-				Y	-0-				965
08		7 X	7 -0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-				965
09		4246 X	4246 -0-	-0-	-0-	3939 3	307 9		Y	279	197 0			1047
*10		5637 X	5637 -0-	-0-	-0-	5633 3	4 9		Y	4				1051
11		0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1051

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718									
SHOOK		WELL #:		801H		RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10605 - 15330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953 3		N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3		N	-0-			-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207 3		N	-0-			-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141 3		N	-0-			-0-
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARCLAY		WELL #:		1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244		PERF.10653 - 12643	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 3		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 3		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 3		N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 3		N	-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162 1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139	
ROBERT HINDÉS													
06	3030 X	2578	-0-	-452	-0-		623 1	1889 2	N	60	2 8		448
							66 9						
07	3193 X	2604	-0-	-589	-0-		715 1	1889 2	N	-0-			448
08	3193 X	2613	-0-	-580	-0-		769 1	1843 2	N	1	1 8		448
							1 9						
09	3090 X	2508	-0-	-582	-0-		374 1	2134 2	N	-0-	170 1		278
10	2821 X	2278	-0-	-543	-0-		425 1	1741 2	N	102			380
							112 9						
11	2580 X	1972	-0-	-608	-0-		240 1	1587 2	N	132			512
							145 9						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		256915 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489		PERF.11171 - 17222	
PENA CREEK III UNIT B													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
AVANT		WELL #:		D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11511 - 16380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAGE ENERGY COMPANY															
FLYING G RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
09	14B2 EXT	3931	-0-	3931	3931	3931	3				N	-0-			50
10	15009 X	11078	-0-	-3931	-0-	14	1	11022	3		N	38			88
						42	9								
*11	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9159	3		2	9	N	2			90
SEA EAGLE FORD, LLC															
SHOOK															
WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940															
06	3600 X	3247	-0-	-353	-0-	3247	3				N	-0-			-0-
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3				N	-0-			-0-
08	1054 X	271	-0-	-783	-0-	271	3				N	-0-			-0-
09	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3				N	-0-			-0-
10	3348 X	178	-0-	-3170	-0-	178	3				N	-0-			-0-
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-						N	NO RPT			-0-
CAGE															
WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAGE															
WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
FOGMT				WELL #:	5SH	RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10572	- 13370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3			N	-0-			-0-		
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-			-0-		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3			N	-0-			-0-		
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			N	-0-			-0-		
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	10H	RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL	DEPTH 11593	PERF.12826	- 16403				
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			-0-		
07	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-		6069	3			N	-0-			-0-		
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-		4892	3			N	-0-			-0-		
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		3085	3			N	-0-			-0-		
*10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		2751	3			N	-0-			-0-		
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						N	NO RPT			-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY				881167	WELL #:	2H	RRCID -> 270510		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL	DEPTH 12347	PERF.13003	- 18181			
06	3180 X	2885	-0-	-295	-0-	461	1	2317	2	Y	96	186	1		276		
						1	4	106	9								
07	DLQ G-10	3302	-0-	3302	3302	497	1	2639	2	Y	151	179	1		248		
						166	9										
08	6482 X	3180	-0-	-3302	-0-	441	1	2660	2	Y	72				320		
						79	9										
09	3000 X	2885	-0-	-115	-0-	357	1	2389	2	Y	126				446		
						139	9										
10	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	498	1	2784	2	Y	13	309	1		150		
						14	9										
11	3210 X	2760	-0-	-450	-0-	443	1	2220	2	Y	88				238		
						97	9										
VENADO OPERATING COMPANY LLC SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				884496	WELL #:	101H	RRCID -> 270190		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL	DEPTH 11754	PERF.11647	- 16914			
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	108	1	2550	2	N	266	183	1		587		
						293	9										
07	2728 X	1598	-0-	-1130	-0-	124	1	1471	2	N	3				590		
						3	9										
08	2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	124	1	1172	2	N	13				603		
						14	9										
*09	2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	120	1	1818	2	N	-0-				603		
10	3038 X	1574	-0-	-1464	-0-	124	1	1450	2	N	-0-				339		
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-				339		
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID -> 270619		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL	DEPTH 11657	PERF.11720	- 16104				
06	1410 N	998	-0-	-412	-0-	20	1	864	2	N	104				578		
						114	9										
07	1209 N	768	-0-	-441	-0-	120	1	602	2	N	42	186	1		434		
						46	9										
08	1581 X	630	-0-	-951	-0-	124	1	453	2	N	48				482		
						53	9										
09	1530 X	1412	-0-	-118	-0-	120	1	1220	2	N	65	174	1		373		
						72	9										
10	1581 X	1375	-0-	-206	-0-	124	1	1095	2	N	142				515		
						156	9										
11	990 X	798	-0-	-192	-0-	120	1	624	2	N	49	179	1		385		
						54	9										

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
VENADO OPERATING COMPANY LLC															
JACKSON, ET AL-WEST UNIT															
WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2130 X	850	-0-	-1280	-0-	100 28 9	1	722	2	N	25				365
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	124 204 9	1	2146	2	N	185	185	1		365
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	124 96 9	1	2997	2	N	87	181	1		271
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				271
10	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	124 66 9	1	964	2	N	60				331
11	3120 X	629	-0-	-2491	-0-	120 11 9	1	498	2	N	10				341
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT															
WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824															
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	120 101 9	1	1796	2	N	92	188	1		326
07	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	124 96 9	1	1662	2	N	87	181	1		232
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	124 95 9	1	1743	2	N	86				318
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	120 89 9	1	1827	2	N	81	181	1		38
10	1891 N	1605	-0-	-286	-0-	124 59 9	1	1422	2	N	54				92
11	1860 N	1006	-0-	-854	-0-	120 40 9	1	846	2	N	36				128
JACKSON, ET AL-EAST UNIT															
WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT															
WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587															
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	301 4 4	1	2161	2	N	46				317
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	176 1 4	1	773	2	N	19	171	1		165
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	194 1 4	1	1089	2	N	38				203
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	149 1 4	1	652	2	N	29				232
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	153 1 4	1	679	2	N	86				318
11	900 N	504	-0-	-396	-0-	121 22 9	1	361	2	N	20				338

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
VENADO OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		884496							
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID -> 272575	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH 11783	PERF. 12923	-	18238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3390 X	2076	-0-	-1314	-0-	2004 2	72 9	N	65		248
07	961 X	104	-0-	-857	-0-	93 2	11 9	N	10		258
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4650 2	252 9	N	229	374 1	113
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	1 1	2554 2	N	147	182 1	78
						162 9					
10	2139 X	806	-0-	-1333	-0-	2 1	585 2	N	199		277
						219 9					
11	4740 X	14	-0-	-4726	-0-	13 2	1 9	N	1	189 1	89
J.A.W. (OLMOS)				44897 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911							
RUTLEDGE		WELL #:		2	RRCID -> 116744	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 1280	PERF. 1008	-	1014	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WHEELER, JOHN D.				914255							
WHEELER, MARY ANN		WELL #:		2	RRCID -> 142503	COMPL. DATE 07/16/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 6216	-	6816	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JACK MANN (PENN)				45327 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379							
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 222339	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 6598	PERF. 5984	-	6020	
06	1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
07	1457 N	1356	-0-	-101 B	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
08	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1298	-0-	-52 B	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361 3		N	-0-		-0-
11	1290 N	1174	-0-	-116 B	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
CANYON RANCH		WELL #:		1122E	RRCID -> 138627	COMPL. DATE 12/29/1990	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 6150	-	6210	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		152E	RRCID -> 193136	COMPL. DATE 10/13/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5829	-	6165	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

01/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1345

JACK RABBIT (HOLMAN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1134E		45335 200 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
							RRCID -> 199877	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 6150	-	6262						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3					N	-0-					-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3					N	-0-					-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3					N	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3					N	-0-					-0-
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3					N	-0-					-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3					N	-0-					-0-
JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.				45459 500 161530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 1		RRCID -> 000329	COMPL. DATE 01/03/1957	TOTAL DEPTH 975	PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1				45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 1		RRCID -> 235732	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10260	-	10325							
06	5010	4176	-0-	-834	-0-	120 1 22 9		4034	3			N	20					237
07	5177	4032	-0-	-1145	-0-	124 1 22 9		3886	3			N	20					257
08	5177	4027	-0-	-1150	-0-	124 1 35 9		3868	3			N	32	185	1			104
09	4890 #	4177	-0-	-713	-0-	120 1 42 9		4015	3			N	38					142
10	4743 #	4207	-0-	-536	-0-	124 1 68 9		4015	3			N	62					204
11	4170 #	3868	-0-	-302	-0-	120 1 47 9		3701	3			N	43					247
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.				45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 1		RRCID -> 000330	COMPL. DATE 08/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2645	-	2650							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
JAKE HAMON, E. (COLE SAND) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA EST.				45502 109 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 7		RRCID -> 149280	COMPL. DATE 04/27/1994	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2050	-	2054							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2018 - PLUGGED 06/25/18																		

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)															
WAGNER OIL COMPANY															
BAKER, MYLA															
WELL #:					45502 875	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					891175										
					3	RRCID -> 000332					COMPL. DATE 02/15/1961				
											TOTAL DEPTH 7738				
											PERF. 7705 - 7719				
CNTY: MCMULLEN															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
JENNINGS 300 (ANACACHO)															
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.															
JENNINGS															
WELL #:					46220 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					681459										
					1	RRCID -> 256494					COMPL. DATE 07/24/2008				
											TOTAL DEPTH 1746				
											PERF. 1607 - 1615				
CNTY: ZAVALA															
06	14B	DENY	76	-0-	76	1445	76	2				N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	79	-0-	79	1524	79	2				N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	170	-0-	170	1694	170	2				N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	167	-0-	167	1861	167	2				N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
JENNINGS															
WELL #:					2	RRCID -> 266046					COMPL. DATE 06/30/2010				
											TOTAL DEPTH 1800				
											PERF. 1602 - 1612				
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2				N	-0-	-0-	
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2				N	-0-	-0-	
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-	-0-	
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2				N	-0-	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)															
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC															
RUTH															
WELL #:					46865 333	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					851060										
					1	RRCID -> 142379					COMPL. DATE 08/20/1992				
											TOTAL DEPTH 3773				
											PERF. 3680 - 3685				
CNTY: DIMMIT															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)															
XTO ENERGY INC.															
BURKS RANCH "B"															
WELL #:					46944 475	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					945936										
					4R	RRCID -> 222570					COMPL. DATE 10/23/2006				
											TOTAL DEPTH 5500				
											PERF. 5258 - 5280				
CNTY: LA SALLE															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)			46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.			848007													
BURKS RANCH "F"			WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4909 - 4911					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7500 X	6309	-0-	-1191	-0-	299	12	9	5998	2	N	11				169
07	7750 X	6006	-0-	-1744	-0-	310	9	1	5687	2	N	8				177
08	7750 X	4209	-0-	-3541	-0-	270	9	1	3930	2	N	8	165	1		20
09	7500 X	3220	-0-	-4280	-0-	250	6	9	2964	2	N	5				25
10	6758 X	4185	-0-	-2573	-0-	304	11	9	3870	2	N	10				35
11	6300 X	3869	-0-	-2431	-0-	273	4	9	3592	2	N	4				39
XTO ENERGY INC.			945936													
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5030 - 5036					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)			46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BELLWOS OPERATING CO., L. C.			063857													
BURKS RANCH "D"			WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.			337752													
BURKS RANCH			WELL #: 2W		RRCID -> 261944		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4760 - 5300					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.			945936													
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11													47260 500 ASSOCIATED EXEMPT 068324 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352													CNTY: MILAM	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	184	2	N	-0-			-0-								-0-		
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	167	2	N	-0-			-0-								-0-		
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	177	2	N	-0-			-0-								-0-		
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	175	2	N	-0-			-0-								-0-		
*10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	157	2	N	-0-			-0-								-0-		
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	127	2	N	-0-			-0-								-0-		
EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T.													239000 WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
WOODS, G. T.													WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)													667907 WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								-0-		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. CLAYTON, T. M.													778499 WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-								-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-								-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-								-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-								-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-								-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT			-0-								-0-		
VICEROY PETROLEUM, LP JORDAN													885041 WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050														
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	2			N	-0-			-0-								-0-		
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-			93	2			N	-0-			-0-								-0-		
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-			74	2			N	-0-			-0-								-0-		
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-			122	2			N	-0-			-0-								-0-		
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-			40	2			N	-0-			-0-								-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-								-0-		

JORDAN (NAVARRO B)				//CONT.//		47260 500		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MILAM				
VICEROY PETROLEUM, LP				//CONT.//		885041														
JORDAN				WELL #:		2		RRCID -> 066062				COMPL. DATE 05/01/1975				TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	257 N	257	-0-		-0-		-0-	257	2				N	-0-					-0-	
07	232 N	232	-0-		-0-		-0-	232	2				N	-0-					-0-	
08	185 N	185	-0-		-0-		-0-	185	2				N	-0-					-0-	
09	305 N	305	-0-		-0-		-0-	305	2				N	-0-					-0-	
*10	100 N	100	-0-		-0-		-0-	100	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

JOURDANTON				47358 001		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261															
S.P.J.S.T. LODGE				WELL #:		3		RRCID -> 057982				COMPL. DATE 03/01/1974				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200			
06	2820 X	1720	-0-		-1100		-0-	154	1	1566	2	Y	-0-						-0-
07	2914 X	1385	-0-		-1529		-0-	124	1	1261	2	Y	-0-						-0-
08	2480 X	1452	-0-		-1028		-0-	108	1	1344	2	Y	-0-						-0-
09	2130 X	1428	-0-		-702		-0-	136	1	1292	2	Y	-0-						-0-
10	2077 X	1503	-0-		-574		-0-	163	1	1340	2	Y	-0-						-0-
11	1710 X	1688	-0-		-22		-0-	378	1	1310	2	Y	-0-						-0-

PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:		4		RRCID -> 074324				COMPL. DATE 03/25/1986				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 109054				COMPL. DATE 01/10/1984				TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353			
06	586 N	586	-0-		-0-		-0-	41	1	545	2	Y	-0-						23
07	620 N	182	-0-		-438		-0-	13	1	169	2	Y	-0-						23
08	682 N	207	-0-		-475		-0-	14	1	185	2	Y	7						30
								8	9										
09	600 N	457	-0-		-143		-0-	32	1	424	2	Y	1						31
								1	9										
10	235 N	235	-0-		-0-		-0-	16	1	211	2	Y	7						38
								8	9										
*11	433 N	433	-0-		-0-		-0-	30	1	403	2	Y	-0-	26	1				12

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 113306				COMPL. DATE 10/03/1984				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340			
06	839 N	839	-0-		-0-		-0-	59	1	780	2	N	-0-						66
07	602 N	602	-0-		-0-		-0-	42	1	560	2	N	-0-						66
08	806 N	606	-0-		-200		-0-	42	1	564	2	N	-0-						66
09	944 N	944	-0-		-0-		-0-	66	1	878	2	N	-0-						66
10	794 N	794	-0-		-0-		-0-	56	1	738	2	N	-0-						66
11	600 N	26	-0-		-574		-0-	2	1	24	2	N	-0-						66

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
SCHORSCH, HENRY //CONT.// 886261														
WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
06	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	658	1	6684	2	N		596	580	1
07	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	656	9	6828	2	N		655	726	1
08	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	669	1	6167	2	N		551	554	1
09	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	721	9	6214	2	N		670	663	1
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	496	1	6361	2	N		558	529	1
*11	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	606	9	5767	2	N		673	679	1
						653	1							
						737	9							
						776	1							
						614	9							
						1663	1							
						740	9							
SANDREEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258														
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	56	1	745	2	Y		19		77
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	21	9	762	2	Y		-0-		77
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	57	1	809	2	Y		6		83
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	768	2	Y		50	82	1
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	7	9	759	2	Y		28		79
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	55	9	738	2	Y		9		88
						58	1							
						31	9							
						56	1							
						10	9							
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282														
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	Y		1		4
07	1550 N	18	-0-	-1532	-0-	1	9	17	2	Y		-0-		4
08	496 N	27	-0-	-469	-0-	1	1	25	2	Y		-0-		4
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	882	2	Y		2	4	1
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y		2		4
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	9	322	2	Y		-0-		4
						82	1							
						2	9							
						24	1							
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
06	11970 X	9639	-0-	-2331	-0-	673	1	8947	2	Y		17		73
07	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	19	9	10258	2	Y		-0-		73
08	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	772	1	10772	2	Y		7		80
09	10650 X	10501	-0-	-149	-0-	811	1	9714	2	Y		47	78	1
10	11036 X	10292	-0-	-744	-0-	8	9	9537	2	Y		26		75
11	11220 X	10280	-0-	-940	-0-	735	1	9551	2	Y		9		84
						52	9							
						726	1							
						29	9							
						719	1							
						10	9							

JOURDANTON													CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 2														
RRCID -> 163239														
COMPL. DATE 06/06/1997														
TOTAL DEPTH 7403														
PERF. 7170 - 7194														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	269	1	3577	2	Y	-0-		-0-	
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	305	1	4053	2	Y	-0-		-0-	
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	315	1	4187	2	Y	-0-		-0-	
09	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	313	1	4143	2	Y	-0-		-0-	
10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	316	1	4149	2	Y	-0-		-0-	
*11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	319	1	4238	2	Y	-0-		-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 165776														
COMPL. DATE 12/15/1997														
TOTAL DEPTH 7506														
PERF. 7264 - 7356														
06	900 X	26	-0-	-874	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		29	
07	775 N	43	-0-	-732	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		29	
08	868 N	101	-0-	-767	-0-	6	1	83	2	Y	11		40	
						12	9							
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	1		41	
						1	9							
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	10		51	
						11	9							
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	35 1	16	
WALLACE, J. C.														
WELL #: 10														
RRCID -> 215206														
COMPL. DATE 02/28/2006														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7220 - 7248														
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	Y	-0-		-0-	
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-		-0-	
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	114	1	1518	2	Y	-0-		-0-	
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-		-0-	
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-		-0-	
*11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	2	Y	-0-		-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 6R														
RRCID -> 219882														
COMPL. DATE 05/11/2006														
TOTAL DEPTH 7940														
PERF. 7330 - 7345														
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	221	1	2936	2	N	-0-		75	
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	267	1	3546	2	N	-0-		75	
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	213	1	2833	2	N	24		99	
						26	9							
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	224	1	2997	2	N	3		102	
						3	9							
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	250	1	3323	2	N	25		127	
						28	9							
*11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	280	1	3726	2	N	-0-	88 1	39	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 220230														
COMPL. DATE 04/27/2006														
TOTAL DEPTH 7862														
PERF. 7250 - 7338														
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-		27	
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	N	-0-		27	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	9		36	
						10	9							
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-		36	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	9		45	
						10	9							
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-	30 1	15	

JOURDANTON VIREX OPERATING COMPANY, INC. WALLACE, J.C.														47358 001 886261		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
														WELL #: 11		RRCID -> 225263		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7292 - 7352			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	58	2	Y	3						12		
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 9										12		
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2	28	2	Y	-0-						14		
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1										8		
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 9	142	2	Y	7		13	1			13		
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	59	2	Y	5						15		
													2 9	146	2	Y	2								
S.P.J.S.T. LODGE														WELL #: 7		RRCID -> 241921		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7203 - 7229			
06	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			363 1	3691	2	N	20		20	1			5		
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 9										3		
08	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			399 1	4074	2	N	21		23	1			3		
09	4110	X	3601	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23 9										3		
10	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			260 1	3242	2	N	18		18	1			3		
11	4350	X	4215	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 9										3		
													340 1	3236	2	N	23		23	1			3		
													25 9										4		
													405 1	3320	2	N	18		17	1			4		
													20 9										3		
													939 1	3254	2	N	20		21	1			3		
													22 9												
JOURDANTON (BUDA) VIREX OPERATING COMPANY, INC. PFEIL, O.H.														47358 200 886261		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
														WELL #: 3		RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6934			
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1	481	2	Y	18		18	1			5		
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 9										3		
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1	444	2	Y	21		23	1			3		
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23 9										3		
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	436	2	Y	18		18	1			3		
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 9										3		
													45 1	431	2	Y	23		23	1			3		
													25 9										4		
													52 1	424	2	Y	18		17	1			4		
													20 9										3		
													120 1	416	2	Y	19		20	1			3		
													21 9												
JOURDANTON (GEORGETOWN) VIREX OPERATING COMPANY, INC. SANDEEN, JOHN														47358 450 886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ATASCOSA			
														WELL #: 5		RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-		

JOURDANTON (GEORGETOWN)		//CONT.//		47358 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
SPJST LODGE		WELL #:		5	RRCID -> 278609		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6957 - 6988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	171	1	1733	2	N	20	5
07	3100 N	3138	-0-	38	38	22	9	2837	2	N	21	3
08	2429 N	2391	-0-	-38	-0-	23	9	2195	2	N	18	3
09	3000 N	3052	-0-	52	52	176	1	2739	2	N	23	3
10	5045	3721	-0-	-1324	-0-	20	9	3299	2	N	18	4
*11	5474	3922	-0-	-1552	-0-	288	1	3027	2	N	20	3
						25	9					
						402	1					
						20	9					
						873	1					
						22	9					
J. C. WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7046 - 7093	
06	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-	-0-
10	61 R	26	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
*11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385										
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #:		1H	RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558	
06	4320 #	4112	-0-	-208	-0-	4112	2			N	-0-	-0-
07	4402 #	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-	-0-
08	4402 #	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-	-0-
09	4260 #	3795	-0-	-465	-0-	3795	2			N	-0-	-0-
10	4247 #	3344	-0-	-903	-0-	3344	2			N	-0-	-0-
11	4110 #	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT	-0-
KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		2201E	RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701	
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-	1
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-	1
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	1
09	1980 X	1642	-0-	-338	-0-	1642	3			Y	-0-	1
10	2077 X	1120	-0-	-957	-0-	1120	3			Y	-0-	1
*11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-	1
CANYON RANCH		WELL #:		2202EH	RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
06	3270 X	3261	-0-	-9	-0-	3261	3			Y	-0-	2
07	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3348	3			Y	-0-	2
08	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3352	3			Y	-0-	2
09	3270 X	3195	-0-	-75	-0-	3195	3			Y	-0-	2
10	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			Y	-0-	2
11	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	3			Y	-0-	2
CANYON RANCH		WELL #:		0051EH	RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-	1
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-	1
08	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-	1
09	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			Y	-0-	1
10	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			Y	-0-	1
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			Y	-0-	1

KELLEY (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH														
//CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS //CONT.// 252131 WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		Y	-0-				1
07	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3		Y	-0-				1
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3		Y	-0-				1
09	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3		Y	-0-				1
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3		Y	-0-				1
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3		Y	-0-				1
CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875														
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3		Y	-0-				3
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3		Y	-0-				3
08	4464 X	4445	-0-	-19	-0-	4445	3		Y	-0-				3
09	4320 X	4304	-0-	-16	-0-	4304	3		Y	-0-				3
10	4464 X	4451	-0-	-13	-0-	4451	3		Y	-0-				3
11	4320 X	4315	-0-	-5	-0-	4315	3		Y	-0-				3
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430														
06	4980 X	4783	-0-	-197	-0-	4783	3		N	-0-				3
07	5146 X	4952	-0-	-194	-0-	4952	3		N	-0-				3
08	5146 X	4960	-0-	-186	-0-	4960	3		N	-0-				3
09	4950 X	4739	-0-	-211	-0-	4739	3		N	-0-				3
10	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	4888	3		N	-0-				3
11	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	3		N	-0-				3
CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518														
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3		Y	-0-				1
07	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3		Y	-0-				1
08	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3		Y	-0-				1
09	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1020	3		Y	-0-				1
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3		Y	-0-				1
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-				1
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171														
06	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893	3		Y	-0-				2
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		Y	-0-				2
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		Y	-0-				2
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		Y	-0-				2
10	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	2063	3		Y	-0-				2
11	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3		Y	-0-				2
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840														
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		Y	-0-				1
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-				1
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		Y	-0-				1
09	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3		Y	-0-				1
*10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		Y	-0-				1
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		Y	-0-				1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 -	8875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	40 1	153
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	361	3	14	9	13		166
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	4		170
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	7		177
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	4		181
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	3		184
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 -	8780
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6711	PERF. N/A	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	119	1	20	3	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	119	1	29	3	-0-		-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	-0-		-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	1	9	3	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	115	1	16	3	-0-		-0-
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 -	9200
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-		1
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-		1
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-		1
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-		1
*10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-		1
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-		1
CANYON RANCH		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 -	7334
06	810 N	393	-0-	-417	-0-	393	3		N	-0-		1
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-		1
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		1
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-		1
10	589 N	313	-0-	-276	-0-	313	3		N	-0-		1
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3		N	-0-		1
CANYON RANCH		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6732 -	6814
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170	3		N	-0-		1
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3		N	-0-		1
08	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3		N	-0-		1
09	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3		N	-0-		1
10	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3		N	-0-		1
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-		1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6870 -	6904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CANYON RANCH 213		WELL #:		11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6908 -	6965	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CANYON RANCH 212		WELL #:		3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6746 -	6808	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		505E	RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6767 -	6822	
06	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3		N	-0-			1
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			1
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			1
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			1
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3		N	-0-			1
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3		N	-0-			1
UNIVERSITY 54-24		WELL #:		1	RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8148 -	8190	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	505	3	40 9	Y	36	1 8		228
07	930 N	858	-0-	-72	-0-	793	3	65 9	Y	59	158 1	3 8	126
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	986	3	103 9	Y	94	2 8		218
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	918	3	61 9	Y	55	1 8		272
10	868 N	677	-0-	-191	-0-	643	3	34 9	Y	31	5 8		298
11	1050 N	592	-0-	-458	-0-	534	3	58 9	Y	53	164 1		187
MAYER RANCH 35		WELL #:		11	RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 8166 -	8512	
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	2	1	24 3	N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111 3	N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103 3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98 3	N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101 3	N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98 3	N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	166 1	11 2	N	17
						1939 3	14 9		
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	145 1	1 2	N	14
						1595 3	10 9		
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	135 1	7 2	N	12
						1472 3	9 9		
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	131 1	1375 3	N	11
						9 9			
*10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	111 1	1328 3	N	15
						9 9			
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	96 1	1201 3	N	8
						7 9			
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350	
06	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	137 1	2 2	N	6
						1592 3	6 9		
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	148 1	1682 3	N	6
						7 9			
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	153 1	2 2	N	4
						1698 3	2 9		
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	159 1	1615 3	N	3
						2 9			
10	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	146 1	1677 3	N	2
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	137 1	1633 3	N	1
						1 9			

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CHILDRESS 15		WELL #:		3	RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH	8751	PERF. 8560	- 8580	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7384	- 8386	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WARD 127		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510	- 8012	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220	- 8470	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256	- 8454	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296	- 8648	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272	- 8542	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//			48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			252131															
MAYER RANCH 40			WELL #:			8	RRCID -> 257561			COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090 - 8338						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:			4	RRCID -> 257853			COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7278 - 8680						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:			4	RRCID -> 258378			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8200 - 8394						
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	220	1	21	2	N	2	2	8	8							
						2602	3		2												
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	250	1	3	2	N	5	5	8	8							
						2638	3		6												
08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-			8							
						1757	3														
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	262	1	2548	3	N	-0-			8							
*10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	241	1	2299	3	N	14			22							
						15	9														
*11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	3	N	-0-			22							

JONES RANCH			WELL #:			1869	RRCID -> 258453			COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664 - 8162						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:			13	RRCID -> 258467			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070 - 8296						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	

NICKS, GERALD 5			WELL #:			12	RRCID -> 258472			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286 - 8568						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO)				50678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC				875670											
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLAU, J.		WELL #:		1	RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC				875670											
RIVES TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)			50834 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
UMMA RESOURCES, LLC			875670																		
WHEELER, CLIFTON			WELL #: 1			RRCID -> 107743			COMPL. DATE 05/30/1983			TOTAL DEPTH 17570			PERF.16513 - 16603						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA ROSITA (GEORGETOWN)			50988 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK									
GEORGE, W.H. JR.			301271																		
GEORGE, W. H. -18-			WELL #: 1			RRCID -> 055329			COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 7602			PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL			51175 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEXAR									
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB			875413																		
LACKLAND AFB			WELL #: 1			RRCID -> 110903			COMPL. DATE 11/15/1983			TOTAL DEPTH 4110			PERF. 3772 - 3972						
06	GEOTHERM	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	GEOTHERM	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	GEOTHERM	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	GEOTHERM	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	GEOTHERM	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	GEOTHERM	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
LANGTRY (CANYON)			51989 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																		
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7803			RRCID -> 184012			COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 12006			PERF.11040 - 11126						
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-			353	1	2546	2	N	-0-						-0-	
07	2852	X	2348	-0-	-504	-0-			271	1	2077	2	N	-0-						-0-	
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-			297	1	2652	2	N	-0-						-0-	
09	2910	X	2718	-0-	-192	-0-			290	1	2428	2	N	-0-						-0-	
10	3007	X	2582	-0-	-425	-0-			246	1	2336	2	N	-0-						-0-	
11	2910	X	2309	-0-	-601	-0-			141	1	2168	2	N	-0-						-0-	
WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703			RRCID -> 185115			COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11387 - 11464						
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7805			RRCID -> 185130			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11081 - 11437						
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-			265	1	1914	2	N	-0-						-0-	
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-			240	1	1837	2	N	-0-						-0-	
08	2108	X	1829	-0-	-279	-0-			184	1	1645	2	N	-0-						-0-	
09	2190	X	1831	-0-	-359	-0-			195	1	1636	2	N	-0-						-0-	
10	2263	X	1902	-0-	-361	-0-			181	1	1721	2	N	-0-						-0-	
11	2190	X	1711	-0-	-479	-0-			105	1	1606	2	N	-0-						-0-	

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	149	1	1079	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	131	1	1005	2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	114	1	1015	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	122	1	1022	2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	108	1	1023	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	61	1	942	2	N	-0-	-0-
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132			
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	N	7	7
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	66	1	503	2	N	-0-	7
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	N	-0-	7
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	47	1	393	2	N	-0-	7
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-	7
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-	7
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522			
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	271	1	1959	2	N	-0-	35
07	3100 N	3902	-0-	802	-0-	451	1	3451	2	N	-0-	35
08	3100 N	2451	-0-	-649	-0-	153	1	2204	2	N	-0-	35
09	2581 N	2428	-0-	-153	-0-	246	1	2060	2	N	111	146
*10	2294 X	1603	-0-	-691	-0-	153	1	1450	2	N	-0-	23
11	2220 X	1036	-0-	-1184	-0-	63	1	973	2	N	-0-	23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374			
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	75	1	537	2	N	-0-	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	85	1	649	2	N	-0-	-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	61	1	545	2	N	-0-	-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	61	1	511	2	N	-0-	-0-
10	744 N	593	-0-	-151	-0-	57	1	536	2	N	-0-	-0-
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	32	1	495	2	N	-0-	-0-
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381			
06	4680 X	3065	-0-	-1615	-0-	373	1	2692	2	N	-0-	-0-
07	4092 X	3253	-0-	-839	-0-	376	1	2877	2	N	-0-	-0-
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	444	1	3961	2	N	-0-	-0-
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	447	1	3741	2	N	-0-	-0-
*10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3176	2	N	-0-	-0-
11	4260 X	4134	-0-	-126	-0-	253	1	3881	2	N	-0-	-0-
LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA				
WELDON CORPORATION		907339										
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEONA (ELAINE)			//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: ZAVALA									
WELDON CORPORATION			//CONT.//		907339															
FOLEY, NORMENT			WELL #:		6	RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981			TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152	-	3158					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FOLEY			WELL #:		1X	RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140	-	3142					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)					53264 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005															
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 080750		COMPL. DATE 11/30/1978			TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3376	-	3396					
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	Y	-0-						49	
07	DLQ	G-10	36	-0-	-36	-36		28	1	8	2	Y	-0-						49	
08	63	N	27	-0-	-36	-36		9	1	18	2	Y	-0-						49	
09	5	N	-0-	-0-	-5	-5						Y	-0-						49	
10	31	N	12	-0-	-19	-19		4	1	8	2	Y	-0-						49	
11	30	N	13	-0-	-17	-17		6	1	7	2	Y	-0-						49	

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)					53264 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005															
WEST, G. W.			WELL #:		6	RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962			TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3499	-	3505					
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-		275	1	100	2	Y	-0-						-0-	
07	DLQ	G-10	393	-0-	-393	-393		302	1	91	2	Y	-0-						-0-	
08	930	N	537	-0-	-393	-393		180	1	357	2	Y	-0-						-0-	
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-		134	1	355	2	Y	-0-						-0-	
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-		168	1	326	2	Y	-0-						-0-	
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-		210	1	212	2	Y	-0-						-0-	

PERRY			WELL #:		1	RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504	-	3520					
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-		255	1	93	2	Y	-0-						-0-	
07	DLQ	G-10	200	-0-	-200	-200		154	1	46	2	Y	-0-						-0-	
08	352	N	152	-0-	-200	-200		51	1	101	2	Y	-0-						-0-	
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-		141	1	373	2	Y	-0-						-0-	
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		436	1	849	2	Y	-0-						-0-	
11	150	N	80	-0-	-70	-70		40	1	40	2	Y	-0-						-0-	

HESTER			WELL #:		1	RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3496	-	3511					
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-		265	1	96	2	Y	-0-						-0-	
07	DLQ	G-10	333	-0-	-333	-333		256	1	77	2	Y	-0-						-0-	
08	805	N	472	-0-	-333	-333		158	1	314	2	Y	-0-						-0-	
09	360	N	329	-0-	-31	-31		90	1	239	2	Y	-0-						-0-	
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-		133	1	258	2	Y	-0-						-0-	
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-		200	1	201	2	Y	-0-						-0-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	5	1	2 2	Y	-0-		-0-		
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-		-0-		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-		
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2 2	Y	-0-		-0-		
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4 2	Y	-0-		-0-		

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A														
06	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3		Y	-0-		42		
07	DLQ G-10	748	-0-	748	748	748	3		Y	-0-		42		
08	DLQ G-10	1635	-0-	1635	2383	1635	3		Y	-0-		42		
09	2900 N	1333	-0-	-1567	816	1333	3		Y	-0-		42		
10	1671 N	855	-0-	-816	-0-	853	3	2 9	Y	2		44		
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	3	3 9	Y	3		47		

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A														
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		Y	-0-		43		
07	DLQ G-10	682	-0-	682	682	682	3		Y	-0-		43		
08	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2259	1577	3		Y	-0-		43		
09	2900 N	1389	-0-	-1511	748	1389	3		Y	-0-		43		
10	1650 N	902	-0-	-748	-0-	901	3	1 9	Y	1		44		
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	3	3 9	Y	3		47		

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
SABINAL RESOURCES, INC. 742124														
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11		

LITTLE NEW YORK BEDFORD OIL & GAS, INC. SCOTT UNIT				54037 001 061600 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 175877		ONE WELL COMPL. DATE 01/11/2000		CNTY: GONZALES TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SATURN RESOURCES, LLC B.M.G. PARR				748764 WELL #: 2		RRCID -> 134339		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIZARD CREEK (PETTUS) WAGNER OIL COMPANY BAKER "8"				54199 300 891175 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 157186		ONE WELL COMPL. DATE 01/17/1996		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/06/2018		- P/A 07/06/18												
LOMA ALTA (WILCOX B) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH				54475 332 129030 WELL #: 1 U		NON-ASSOCIATED RRCID -> 035242		ONE WELL COMPL. DATE 01/17/1965		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 333 093620 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 095832		PRORATED COMPL. DATE 04/28/1981		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295								
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
HAGIST RANCH -F-				WELL #: 1T		RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975								
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST.				01 LEASE		19291 07/05/2017												

LOMA ALTA (WILCOX C)		//CONT.//		54475 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620							
HAGIST		WELL #:		1C	RRCID ->	152420	COMPL. DATE	11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6952 - 7370
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
LOMA ALTA (3500)				54475 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
BRITANCO, L.L.C.				093620							
HAGIST RANCH		WELL #:		1S	RRCID ->	101936	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3136 - 3292
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL		
CLARO OPERATING, LLC				158277							
FRYAR, J. H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY				788997							
BRISCOE G		WELL #:		797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 9325 - 9517
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE R		WELL #:		227H	RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 12532 - 15439
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7941 - 15956
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527														
07	0	121834	-0-	121834	121834	5245	1	110475	2	Y	5558	3646	0	1211
						6114	9							
08	0	216196	-0-	216196	338030	9161	1	199008	2	Y	7297	6352	0	1204
						8027	9							
09	81696	102012	-0-	20316	358346	5072	1	93442	2	Y	3180	3293	0	782
						3498	9							
10	316572	95841	-0-	-220731	137615	4890	1	87306	2	Y	3314	3009	0	828
						3645	9							
11	306360	91744	-0-	-214616	-0-	4836	1	83254	2	Y	3322	2866	0	961
						3654	9							
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110															
PILONCILLO			WELL #: F 2HB			RRCID -> 272237			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 31HC			RRCID -> 282026			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HX			RRCID -> 282185			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 18HU			RRCID -> 282207			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HZ			RRCID -> 282295			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 18HY			RRCID -> 282441			COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 23HF			RRCID -> 283050			COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110										
PILONCILLO			WELL #:		E 20HD	RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9467	-	9479			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #:		D 17HA	RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8823	-	8918			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO			WELL #:		A 41HY	RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8214	-	16307			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOS ANGELES (4700)					54941 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LA SALLE					
TERVITA, LLC					844072										
TERVITA LOS ANGELES TRD			WELL #:		1	RRCID -> 265589	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4804	-	5070			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)					54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
BAYLOR OPERATING, LLC					058832										
CPL			WELL #:		1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525	-	6575			
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7 9	N	6	19 1				3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2 9	N	2					5
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2 9	N	2					7
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1 9	N	1					8
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517	2		N	-0-					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
RIO GRAND EXPLORATION, LLC					712691										
LAS VEGAS RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190	-	6262			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)					54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MAVERICK					
ATERRA EXPLORATION, LLC					036043												
LOS CUATROS					WELL #:	1H	RRCID -> 272029	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
BAYLOR OPERATING, LLC					058832												
MAVERICK COUNTY					WELL #:	3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689						
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
MAVERICK COUNTY					WELL #:	5	RRCID -> 075785	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763						
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:	1	RRCID -> 076702	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464						
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:	4	RRCID -> 079021	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676						
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:	5	RRCID -> 080425	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 - 7640						
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832													
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627 2	7 9	N	6	19 1			3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 2	2 9	N	2				5
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1107 2	2 9	N	2				7
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	N	1				8
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517 2		N	-0-				8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020													
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627 2	7 9	N	6	19 1			3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 2	2 9	N	2				5
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106 2	2 9	N	2				7
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	N	1				8
10	620 N	517	-0-	-103	-0-	517 2		N	-0-				8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8
FIELD PETROLEUM CORP. 266906													
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973													
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3569 2	1 9	N	1				21
07	4588 X	3462	-0-	-1126	-0-	3462 2		N	-0-				21
08	4588 X	3318	-0-	-1270	-0-	3310 2	8 9	N	7				28
09	4440 X	3652	-0-	-788	-0-	3629 2	23 9	N	21				49
10	4185 X	3636	-0-	-549	-0-	3629 2	7 9	N	6				55
11	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	3132 2	3 9	N	3				58
HORIZON ENERGY 400068													
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923													
06	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1885 2	28 9	N	25				223
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1963 2	7 9	N	6	192 1			37
08	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	1885 2	22 9	N	20				57
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1916 2	22 9	N	20				77
10	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1932 2	28 9	N	25				102
11	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1806 2	25 9	N	23				125
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959													
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2		N	-0-				11
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753 2	2 9	N	2				13
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	684 2	2 9	N	2				15
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	669 2	2 9	N	2				17
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	688 2	4 9	N	4				21
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	627 2	10 9	N	9				30
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588													
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714													
06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7681 2	24 9	N	22				150
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7861 2	2 9	N	2				152
08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7890 2	8 9	N	7				159
09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7237 2	69 9	N	63				222
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7803 2	157 9	N	143				365
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT				365

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//										54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
QUEMADO ENERGY, L.L.C.										684599								
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 081977	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6196	-	7001	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RIO GRAND EXPLORATION, LLC										712691								
LAS VEGAS RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 082178	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5809	-	6132	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50
COOPER										WELL #: 1	RRCID -> 083063	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 5935	-	6909	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LAS VEGAS RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 142592	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5974	-	5984	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42
XOG OPERATING LLC										945921								
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC										WELL #: 2	RRCID -> 078778	COMPL. DATE 08/18/1978	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6357	-	6794	
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC										WELL #: 3	RRCID -> 079445	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6678	-	6822	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LULING-BRANYON (1700)		55679 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
MERCER, ALF		WELL #:		29	RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 2065	PERF. 1785 - 1887	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID -> 178403	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911							
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 525	PERF. 416 - 432	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
MCARTY		WELL #:		1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 4156 - 4224	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060							
ALKEK		WELL #:		4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2459 - 2520	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060							
ALKEK		WELL #: 8	RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 2542	- 2636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ALKEK		WELL #: 10	RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2639	- 2852	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
JOHNSTON UNIT		WELL #: 15	RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2346	- 3400	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18	RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2461	- 2919	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ALKEK		WELL #: 16	RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2385	- 5264	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK		254277 WELL #: 2307	RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 2544	PERF. 2404	- 3313	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053								
WITHERS		WELL #:	RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001										
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602								
MEYERS SWD		WELL #:	RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #:	RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #:	RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MASSIE (STRAWN)		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:	RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140			
06	7740 X	7634	-0-	-106	-0-	7627	3	7 9	N	6
07	7998 X	7841	-0-	-157	-0-	7841	3		N	-0-
08	8060 X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3		N	-0-
09	7800 X	7528	-0-	-272	-0-	7528	3		N	-0-
10	8060 X	7628	-0-	-432	-0-	7628	3		N	-0-
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-				N	NO RPT
MARLEY, JESS		WELL #:	RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334			
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	3		N	-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3		N	-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11209 - 11522	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		N	-0-			-0-
08	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	840 3		N	-0-			-0-
07	899 N	761	-0-	-138	-0-	761 3		N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 3		N	-0-			-0-
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816 3		N	-0-			-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 3		N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			-0-
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
09	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT			-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 3		N	-0-			-0-
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		N	-0-			-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
06	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC ACTON, PAMELA												//CONT.// 58112 500 253404			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
												WELL #:			3	RRCID -> 106432			COMPL. DATE 03/30/1983			TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
06		2850 X		2686	-0-	-164	-0-	2686		3					N	-0-					-0-			
07		2945 X		2783	-0-	-162	-0-	2783		3					N	-0-					-0-			
08		2821 X		2766	-0-	-55	-0-	2766		3					N	-0-					-0-			
09		2730 X		2616	-0-	-114	-0-	2616		3					N	-0-					-0-			
10		2821 X		2695	-0-	-126	-0-	2695		3					N	-0-					-0-			
11		2700 X	NO RPT		-0-	-2700	-0-								N	NO RPT					-0-			

WAYNE WEST RANCH "B"						WELL #:	5	RRCID -> 107525			COMPL. DATE 09/14/1983			TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734										
06		1440 N		1416	-0-	-24	-0-	1416		3					N	-0-					-0-			
07		1416 N		1416	-0-	-0-	-0-	1416		3					N	-0-					-0-			
08		1441 N		1441	-0-	-0-	-0-	1441		3					N	-0-					-0-			
09		1423 N		1423	-0-	-0-	-0-	1423		3					N	-0-					-0-			
10		1434 N		1434	-0-	-0-	-0-	1434		3					N	-0-					-0-			
11		1380 N	NO RPT		-0-	-1380	-0-								N	NO RPT					-0-			

WAYNE WEST RANCH "A"						WELL #:	4	RRCID -> 148510			COMPL. DATE 03/20/1994			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230										
06		419 N		419	-0-	-0-	-0-	419		3					N	-0-					-0-			
07		434 N		424	-0-	-10	-0-	424		3					N	-0-					-0-			
08		434 N		426	-0-	-8	-0-	426		3					N	-0-					-0-			
09		420 N		367	-0-	-53	-0-	367		3					N	-0-					-0-			
10		434 N		366	-0-	-68	-0-	366		3					N	-0-					-0-			
11		420 N	NO RPT		-0-	-420	-0-								N	NO RPT					-0-			

WAYNE WEST RANCH "A"						WELL #:	5	RRCID -> 149282			COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070										
06		1710 N		1642	-0-	-68	-0-	1642		3					N	-0-					-0-			
07		1736 N		1696	-0-	-40	-0-	1696		3					N	-0-					-0-			
08		1705 N		1188	-0-	-517	-0-	1188		3					N	-0-					-0-			
09		1792 N		1792	-0-	-0-	-0-	1792		3					N	-0-					-0-			
10		1705 N		1677	-0-	-28	-0-	1677		3					N	-0-					-0-			
11		1140 N	NO RPT		-0-	-1140	-0-								N	NO RPT					-0-			

WAYNE WEST RANCH "B"						WELL #:	7	RRCID -> 150571			COMPL. DATE 07/18/1994			TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513										
06		1339 N		1339	-0-	-0-	-0-	1339		3					N	-0-					-0-			
07		1364 N		1340	-0-	-24	-0-	1340		3					N	-0-					-0-			
08		1395 N		1389	-0-	-6	-0-	1389		3					N	-0-					-0-			
09		1363 N		1363	-0-	-0-	-0-	1363		3					N	-0-					-0-			
10		1336 N		1336	-0-	-0-	-0-	1336		3					N	-0-					-0-			
11		1350 N	NO RPT		-0-	-1350	-0-								N	NO RPT					-0-			

MARLEY, JESS "B"						WELL #:	1	RRCID -> 151313			COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230										
06		300 N		293	-0-	-7	-0-	293		3					N	-0-					-0-			
07		310 N		300	-0-	-10	-0-	300		3					N	-0-					-0-			
08		310 N		303	-0-	-7	-0-	303		3					N	-0-					-0-			
09		302 N		302	-0-	-0-	-0-	302		3					N	-0-					-0-			
10		310 N		295	-0-	-15	-0-	295		3					N	-0-					-0-			
11		300 N	NO RPT		-0-	-300	-0-								N	NO RPT					-0-			

WAYNE WEST RANCH "B"						WELL #:	4	RRCID -> 152991			COMPL. DATE 01/15/1995			TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473										
06		1738 N		1738	-0-	-0-	-0-	1738		3					N	-0-					-0-			
07		1674 N		1575	-0-	-99	-0-	1575		3					N	-0-					-0-			
08		1767 N		1577	-0-	-190	-0-	1577		3					N	-0-					-0-			
09		1788 N		1788	-0-	-0-	-0-	1788		3					N	-0-					-0-			
10		2313 N		2313	-0-	-0-	-0-	2313		3					N	-0-					-0-			
11		1530 N	NO RPT		-0-	-1530	-0-								N	NO RPT					-0-			

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "A"														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 58112 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 253404																	
WELL #: 6				RRCID -> 153127				COMPL. DATE 01/26/1995				TOTAL DEPTH 11616				PERF.11393 - 11616	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		3810 X	3018	-0-	-792	-0-	3018 3			N	-0-					-0-	
07		3689 X	3067	-0-	-622	-0-	3067 3			N	-0-					-0-	
08		3565 X	2948	-0-	-617	-0-	2948 3			N	-0-					-0-	
09		3270 X	2685	-0-	-585	-0-	2685 3			N	-0-					-0-	
10		3193 X	2584	-0-	-609	-0-	2584 3			N	-0-					-0-	
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	NO RPT					-0-	
ACTON, PAMELA				WELL #: 5				RRCID -> 153541				COMPL. DATE 02/10/1995				TOTAL DEPTH 11590	
																PERF.11270 - 11590	
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3			N	-0-					-0-	
07		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3			N	-0-					-0-	
08		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3			N	-0-					-0-	
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3			N	-0-					-0-	
10		589 N	476	-0-	-113	-0-	476 3			N	-0-					-0-	
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT					-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #: 2A				RRCID -> 157218				COMPL. DATE 02/06/1996				TOTAL DEPTH 11540	
																PERF.11250 - 11540	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					-0-	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-					-0-	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-					-0-	
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					-0-	
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-					-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-	
ACTON, PAMELA				WELL #: 6				RRCID -> 157575				COMPL. DATE 01/12/1996				TOTAL DEPTH 11590	
																PERF.11295 - 11590	
06		1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1388 3			N	-0-					-0-	
07		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320 3			N	-0-					-0-	
08		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259 3			N	-0-					-0-	
09		1380 N	1115	-0-	-265	-0-	1115 3			N	-0-					-0-	
10		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251 3			N	-0-					-0-	
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT					-0-	
ACTON, PAMELA				WELL #: 7				RRCID -> 157893				COMPL. DATE 02/22/1996				TOTAL DEPTH 11498	
																PERF.11202 - 11498	
06		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 3			N	-0-					-0-	
07		1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1846 3			N	-0-					-0-	
08		1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790 3			N	-0-					-0-	
09		1830 N	1581	-0-	-249	-0-	1581 3			N	-0-					-0-	
10		1860 N	1590	-0-	-270	-0-	1590 3			N	-0-					-0-	
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #: 8				RRCID -> 159575				COMPL. DATE 07/22/1996				TOTAL DEPTH 11460	
																PERF.11260 - 11437	
06		2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678 3			N	-0-					-0-	
07		2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2824 3			N	-0-					-0-	
08		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3			N	-0-					-0-	
09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3			N	-0-					-0-	
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3			N	-0-					-0-	
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT					-0-	
MARLEY, JESS "B"				WELL #: 2RH				RRCID -> 160077				COMPL. DATE 06/27/1997				TOTAL DEPTH 13155	
																PERF.11649 - 13155	
06		1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130 3			N	-0-					-0-	
07		1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133 3			N	-0-					-0-	
08		1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114 3			N	-0-					-0-	
09		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	1062 3			N	-0-					-0-	
10		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063 3			N	-0-					-0-	
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT					-0-	

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WEST, WAYNE RANCH "B"														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		//CONT.//		253404										
		WELL #:		10	RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		8	RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392			
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	3	6 9	N	5	5 8		-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"														
		WELL #:		9	RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375			
06	5730	X	4065	-0-	-1665	-0-	4065	3		N	-0-			-0-
07	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	5118	3		N	-0-			-0-
08	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	5051	3		N	-0-			-0-
09	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4724	3		N	-0-			-0-
10	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				N	NO RPT			-0-
MARLEY '68'														
		WELL #:		1H	RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086			
06	2340	N	1708	-0-	-632	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
08	2108	N	1510	-0-	-598	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		9	RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737			
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		7	RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200			
06	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
07	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	3076	3		N	-0-			-0-
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		10H	RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457			
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
WEST, WAYNE RANCH "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2820 X	2713	-0-	-107	-0-	2713	3		N	-0-				-0-
07	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3		N	-0-				-0-
08	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3		N	-0-				-0-
09	2820 X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3		N	-0-				-0-
10	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	3		N	-0-				-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT				-0-
WAYNE WEST RANCH "AB"														
WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400														
06	5460 X	4454	-0-	-1006	-0-	4454	3		N	-0-				-0-
07	5642 X	2790	-0-	-2852	-0-	2790	3		N	-0-				-0-
08	5642 X	1816	-0-	-3826	-0-	1816	3		N	-0-				-0-
09	5220 X	2039	-0-	-3181	-0-	2039	3		N	-0-				-0-
10	4805 X	1835	-0-	-2970	-0-	1835	3		N	-0-				-0-
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT				-0-
MARLEY, JESS														
WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240														
06	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979	3		N	-0-				-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-				-0-
08	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2048	3		N	-0-				-0-
09	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	1734	3		N	-0-				-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-				-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT				-0-
MARLEY, JESS														
WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275														
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3		N	-0-				-0-
07	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	3		N	-0-				-0-
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	3		N	-0-				-0-
09	870 N	756	-0-	-114	-0-	756	3		N	-0-				-0-
10	899 N	715	-0-	-184	-0-	715	3		N	-0-				-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT				-0-
HENRY PETROLEUM LLC														
COLE, B. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404														
06	4800 X	4173	-0-	-627	-0-	4173	2		N	-0-				-0-
07	4960 X	3878	-0-	-1082	-0-	3878	2		N	-0-				-0-
08	4805 X	3191	-0-	-1614	-0-	3191	2		N	-0-				-0-
09	4650 X	2520	-0-	-2130	-0-	2520	2		N	-0-				-0-
10	4805 X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2		N	-0-				-0-
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-				-0-
WEST "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548														
06	1620 N	1428	-0-	-192	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2		N	-0-				-0-
08	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2		N	-0-				-0-
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641												
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		210 N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07		217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-				-0-
08		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-				-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
OXY USA WTP LP				630555												
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID -> 089655		COMPL. DATE 01/23/1991				TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST B		WELL #:		1	RRCID -> 093366		COMPL. DATE 02/02/1991				TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990				TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID -> 102469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST "C"		WELL #:		2	RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991				TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555														
WEST -A-				WELL #:		2	RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11294 - 11550							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST "C"				WELL #:		4	RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11188 - 11410							
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST "C"				WELL #:		3	RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11264 - 11458							
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST -D-				WELL #:		3	RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11298 - 11520							
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST B				WELL #:		2	RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11134 - 11378							
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST "C"				WELL #:		5	RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648		PERF.11069 - 11271							
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST "C"				WELL #:		6	RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11260 - 11428							
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555										
WEST "C"			WELL #:		7	RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515		PERF.11258 - 11515			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST -D-			WELL #:		4	RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11073 - 11464			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST "C"			WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11160 - 11465			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST B			WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11138 - 11400			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYA (S.M.D.)					58584 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750										
PICKENS-COFFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)					58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
INDIGO PETROLEUM, LLC					423832										
MAYFIELD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8980 - 9012			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		423832										
MAYFIELD "E"			WELL #:		1	RRCID -> 224889			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "206"			WELL #:		1H	RRCID -> 230353			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "A"			WELL #:		2H	RRCID -> 231908			COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733			
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA				
MEDINA GAS COMPANY			558778												
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:		1	RRCID -> 064609			COMPL. DATE 10/01/1961			TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:		1AA	RRCID -> 149195			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILANO, EAST (BUDA)			61344 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.			028726												
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:		1	RRCID -> 124756			COMPL. DATE 02/20/1986			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279			
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1436	2	59 9	N	54				162
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1439	2	48 9	N	44	143	1		63
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45 9	N	41				104
09	1500	N	839	-0-	-661	-0-	764	2	75 9	N	68				172
10	1488	N	651	-0-	-837	-0-	651	2		N	-0-	94	1		78
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT				78

MILANO, EAST (BUDA)				//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.				//CONT.//		028726										
CRISTINA				WELL #:		1	RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 4280 - 5321		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-		1001 2			N	-0-				81
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	-0-		872 2			N	-0-				81
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-		889 2			N	-0-				81
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-		1338 2			N	-0-				81
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-		1458 2			N	-0-				81
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT				81
BURNITT, PAULINE D.				WELL #:		3	RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH		4553	PERF. 4302 - 4340		
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-		1095 2			N	-0-				-0-
07	992 N	759	-0-	-233	-0-	-0-		759 2			N	-0-				-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-		977 2			N	-0-				-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		1271 2			N	-0-				-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-		1384 2			N	-0-				-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MILAM				
BLACKBURN HUFF				WELL #:		1	RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH		5960	PERF. 5960 - 5974		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				270
MINERVA-ROCKDALE				61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MILAM				
BETRO, INC.				068324												
PRATT				WELL #:		33	RRCID -> 282100		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH		865	PERF. 813 - 830		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MILAM				
JEFFRY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1260 - 1280		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MILAM				
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:		2	RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		650	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERVA-ROCKDALE			//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
STEDMAN OIL & GAS CO.					816730													
PRATT, S. C. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 982 - 992						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEDMAN, S. C. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1420		PERF. 944 - 966						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEJAS EXPLORATION INC.					841275													
BEATHARD, EARL			WELL #:		3	RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 1415		PERF. 1298 - 1320						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)					63672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC					166706													
DIETZE SWD			WELL #:		1	RRCID -> 278072		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11130 - 11500						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		1	RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10546 - 10619						
06	14B2 EXT	26	-0-	26	104	26	1				N	-0-					16	
07	14B2 EXT	26	-0-	26	130	26	1				N	-0-					16	
08	14B2 EXT	26	-0-	26	156	26	1				N	-0-					16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					16	
RAMTEX ENERGY LLC					690225													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		1	RRCID -> 057857		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 10650		PERF. N/A						
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	N	-0-						-0-	
07	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	53	1	1011	2	N	-0-						-0-	
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	N	-0-						-0-	
09	1110 N	748	-0-	-362	-0-	37	1	711	2	N	-0-						-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-						-0-	
11	1260 N	306	-0-	-954	-0-	15	1	291	2	N	-0-						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275										
HALSELL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402										
MILBY				WELL #:	1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118 -	2130
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILBY				WELL #:	2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2060 -	2102
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
09	2640 N	2061	-0-	-579	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-
MILBY				WELL #:	4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF.	2100 -	2114
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	794	-0-	-384	-0-	794	2			N	-0-			-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-
PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BUNGER "30"				WELL #:	5	RRCID ->	196012	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4012 -	4298
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	1	RRCID ->	196157	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3590 -	3966
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BUNGER "30"														
WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-		-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-		-0-
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700														
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-		-0-
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-		-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-		-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-		-0-
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-		-0-
11	1830 N	760	-0-	-1070	-0-	-0-	760	3			N	-0-		-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274														
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	-0-	85	3			N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
MILLS 19														
WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014														
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-		-0-
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	-0-	561	3			N	-0-		-0-
08	775 N	432	-0-	-343	-0-	-0-	432	3			N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-		-0-
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	-0-	461	3			N	-0-		-0-
11	420 N	74	-0-	-346	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840														
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170														
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			N	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125														
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND) LEGACY RESERVES OPERATING LP BUNGER "30"			//CONT.// 68804 300 //CONT.// 495445 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
						RRCID -> 206705			COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30"						WELL #: 8			RRCID -> 207226			COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444		-		4260
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3					N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3					N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3					N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3					N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3					N	-0-					-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3					N	-0-					-0-

BUNGER "30"						WELL #: 9			RRCID -> 207616			COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172		-		4538
06	180 N	173	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	173	3					N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3					N	-0-					-0-
08	186 N	97	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	97	3					N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3					N	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	168	3					N	-0-					-0-
11	90 N	33	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	33	3					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"						WELL #: 4			RRCID -> 208530			COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022		-		3970
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3					N	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	94	3					N	-0-					-0-
08	124 N	73	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	73	3					N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3					N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	75	3					N	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	12	3					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126"						WELL #: 3			RRCID -> 209207			COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216		-		4214
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3					N	-0-					-0-
07	155 N	116	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	116	3					N	-0-					-0-
08	186 N	90	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	90	3					N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3					N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3					N	-0-					-0-
11	90 N	20	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	20	3					N	-0-					-0-

BUNGER "30"						WELL #: 6			RRCID -> 209211			COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609		-		4305
06	1770 N	577	-0-	-0-	-1193	-0-	-0-	577	3					N	-0-					-0-
07	1736 N	541	-0-	-0-	-1195	-0-	-0-	541	3					N	-0-					-0-
08	1736 N	427	-0-	-0-	-1309	-0-	-0-	427	3					N	-0-					-0-
09	570 N	529	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	529	3					N	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3					N	-0-					-0-
11	420 N	200	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	200	3					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"						WELL #: 10			RRCID -> 209736			COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050		-		4320
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3					N	-0-					-0-
07	155 N	126	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	126	3					N	-0-					-0-
08	186 N	97	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	97	3					N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3					N	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	100	3					N	-0-					-0-
11	90 N	16	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	16	3					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445														
BUNGER "30"				WELL #:		7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 3166 - 4458						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	143	-0-		-7	-0-				143	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-		-0-	-0-				155	3			N	-0-					-0-
08	155 N	80	-0-		-75	-0-				80	3			N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-		-0-	-0-				162	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-		-0-	-0-				187	3			N	-0-					-0-
11	90 N	37	-0-		-53	-0-				37	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"					WELL #:		5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH		4790 PERF. 3258 - 3954					
06	121 N	121	-0-		-0-	-0-				121	3			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-		-41	-0-				114	3			N	-0-					-0-
08	155 N	88	-0-		-67	-0-				88	3			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-		-0-	-0-				124	3			N	-0-					-0-
10	124 N	93	-0-		-31	-0-				93	3			N	-0-					-0-
11	90 N	15	-0-		-75	-0-				15	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30"					WELL #:		10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH		4725 PERF. 3886 - 4407					
06	51 N	51	-0-		-0-	-0-				51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-		-7	-0-				55	3			N	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-		-34	-0-				28	3			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-		-2	-0-				58	3			N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-		-14	-0-				48	3			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-		-21	-0-				9	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"					WELL #:		9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH		4713 PERF. 3458 - 3908					
06	180 N	167	-0-		-13	-0-				167	3			N	-0-					-0-
07	248 N	158	-0-		-90	-0-				158	3			N	-0-					-0-
08	248 N	122	-0-		-126	-0-				122	3			N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-		-9	-0-				171	3			N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-		-30	-0-				125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	20	-0-		-100	-0-				20	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30"					WELL #:		11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH		4713 PERF. 3892 - 4544					
06	77 N	77	-0-		-0-	-0-				77	3			N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-		-0-	-0-				83	3			N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-		-19	-0-				43	3			N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-		-3	-0-				87	3			N	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-		-9	-0-				84	3			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-		-13	-0-				17	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY					859824															
MILLS -129-					WELL #:		1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH		4027 PERF. 2574 - 2878					
06	270 N	231	-0-		-39	-0-				231	2			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-		-0-	-0-				221	2			N	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-		-0-	-0-				246	2			N	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-		-0-	-0-				296	2			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-		-217	-0-								N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				//CONT.//		859824									
MILLS -128-				WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES					
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913											
TUCH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7364 - 7611		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO					
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993											
GLASSCOCK, LETA				WELL #:		21	RRCID -> 139614		COMPL. DATE 06/30/1991		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 6447 - 6478		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209											
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAGGETT UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PEARSALL (BUDA LIME)				69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO					
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
SHINER RANCH				WELL #:		6	RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

PEARSALL (BUDA, S.)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT														
WELL #:		69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO						
WELL #:		073059		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH		5939		PERF. 6016 - 10981		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06		450 #	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11		450 #	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.														
T CATTLE COMPANY														
WELL #:		106406		RRCID -> 280477		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH		6466		PERF. 7212 - 13097		
06		0 A	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19398 02/06/2018														

PEARSALL (SAN MIGUEL)														
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.														
PEARSALL SWD														
WELL #:		69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
WELL #:		054313		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH		4661		PERF. 4330 - 4360		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO)														
Y OIL COMPANY INC.														
DREYFUS, JACK J.														
WELL #:		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
WELL #:		950440		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH		2820		PERF. 1983 - 1989		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)														
CMR ENERGY, L.P.														
COMANCHE RANCH														
WELL #:		70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WELL #:		120636		RRCID -> 204161		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		5370		PERF. 5257 - 7465		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

COMANCHE RANCH														
WELL #:		1012H		RRCID -> 205604		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH		4508		PERF. 4468 - 6775		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.											//CONT.//		70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 1690H											RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH		5875		PERF. 5785 - 7306			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-			534 3		178 9	N	162						391				
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-			488 3		80 9	N	73						464				
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-			635 3		48 9	N	44						508				
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-			457 3			N	-0-						508				
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603 3			N	-0-		176	1			332				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						332				
KOTHMAN											WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH		6037		PERF. 5903 - 6983	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
MYERS											WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH		5831		PERF. 5787 - 7037	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-			313 3			N	-0-						17				
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-			246 3			N	-0-						17				
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-			412 3			N	-0-						17				
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-			429 3			N	-0-						17				
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-			398 3			N	-0-						17				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17				
VIVIAN, G. W.											WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH		5935		PERF. 5820 - 6673	
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			1163 3			N	-0-						58				
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-			964 3			N	-0-						58				
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			1359 3			N	-0-						58				
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			1472 3			N	-0-						58				
*10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-			1563 3			N	-0-						58				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58				
KOTHMAN											WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH		6028		PERF. 5951 - 7425	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
KOTHMAN											WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH		5971		PERF. 5862 - 6909	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
COMANCHE RANCH											WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH		4659		PERF. 4600 - 6600	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.// 70411 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.// 250718													
COMANCHE RANCH			WELL #: 1106H			RRCID -> 206267			COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COMANCHE RANCH			WELL #: 1015H			RRCID -> 207293			COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COMANCHE RANCH			WELL #: 1091H			RRCID -> 208308			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KOTHMAN			WELL #: 2691 H			RRCID -> 210715			COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932				
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3			N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			N	-0-			-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3			N	-0-			-0-
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3			N	-0-			-0-
*10		469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COVERT			WELL #: 118H			RRCID -> 211755			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502				
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3			N	-0-			32
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3			N	-0-			32
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	3			N	-0-			32
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3			N	-0-			32
*10		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	3			N	-0-			32
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
KOTHMAN			WELL #: 1629H			RRCID -> 212844			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBB, F.J. UNIT 1			WELL #: 1678ST			RRCID -> 215220			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295				
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	3			N	-0-			40
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3			N	-0-			40
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	3			N	-0-			40
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	3			N	-0-			40
*10		828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	3			N	-0-			40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.// 70411 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT									
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.// 250718																		
O'MEARA			WELL #: 1679			RRCID -> 216216			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		212 N	212	-0-		-0-	-0-				212 3			N	-0-					22	
07		184 N	184	-0-		-0-	-0-				184 3			N	-0-					22	
08		234 N	234	-0-		-0-	-0-				234 3			N	-0-					22	
09		248 N	248	-0-		-0-	-0-				248 3			N	-0-					22	
*10		267 N	267	-0-		-0-	-0-				267 3			N	-0-					22	
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					22	

COVERT, F. M.			WELL #: 1472H			RRCID -> 221049			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010									
06		128 N	128	-0-		-0-	-0-				128 3			N	-0-					23	
07		121 N	121	-0-		-0-	-0-				121 3			N	-0-					23	
08		158 N	158	-0-		-0-	-0-				158 3			N	-0-					23	
09		165 N	165	-0-		-0-	-0-				165 3			N	-0-					23	
*10		180 N	180	-0-		-0-	-0-				180 3			N	-0-					23	
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					23	

KOTHMAN			WELL #: 1674H			RRCID -> 223793			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610									
06		125 N	125	-0-		-0-	-0-				125 3			N	-0-					33	
07		115 N	115	-0-		-0-	-0-				115 3			N	-0-					33	
08		149 N	149	-0-		-0-	-0-				149 3			N	-0-					33	
09		166 N	166	-0-		-0-	-0-				166 3			N	-0-					33	
*10		186 N	186	-0-		-0-	-0-				186 3			N	-0-					33	
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					33	

WEBB, F. J.			WELL #: 1			RRCID -> 228815			COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524									
06		178 N	178	-0-		-0-	-0-				178 3			N	-0-					70	
07		170 N	170	-0-		-0-	-0-				170 3			N	-0-					70	
08		224 N	224	-0-		-0-	-0-				224 3			N	-0-					70	
09		249 N	249	-0-		-0-	-0-				249 3			N	-0-					70	
*10		253 N	253	-0-		-0-	-0-				253 3			N	-0-					70	
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					70	

BRISCOE-MCKNIGHT			WELL #: 1597H			RRCID -> 256854			COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683									
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAMILTON, CLAY			348557																		
HAMILTON			WELL #: 171 H			RRCID -> 251336			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844									
06		420 N	362	-0-		-58	-0-				362 2			N	-0-					-0-	
07		620 N	417	-0-		-203	-0-				417 2			N	-0-					-0-	
08		496 N	312	-0-		-184	-0-				312 2			N	-0-					-0-	
09		419 N	419	-0-		-0-	-0-				419 2			N	-0-					-0-	
*10		403 N	-0-	-0-		-403	-0-							N	-0-					-0-	
*11		331 N	331	-0-		-0-	-0-				331 2			N	-0-					-0-	

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC					609267															
PENA CREEK SWD			WELL #:		1	RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7439 - 8352								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK SWD			WELL #:		2	RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7379 - 8375								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK (OLMOS 2350)					70411 321	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
DAO OIL AND GAS					199804															
GROCE, J. G.			WELL #:		1	RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 2350 - 2355								
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENERGYQUEST II, LLC					252020															
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:		25	RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2226 - 2231								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:		1	RRCID -> 124152		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 2625 - 2750								
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK (OLMOS 2400)					70411 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
ENERGYQUEST II, LLC					252020															
MYERS, J. S. ET AL			WELL #:		303	RRCID -> 125973		COMPL. DATE 11/30/1987		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2089 - 2550								
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PENA CREEK (OLMOS 2400)			//CONT.// 70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
ENERGYQUEST II, LLC			//CONT.// 252020																
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEBB, J.A.			WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAMILTON, CLAY			348557																
EALAN BRAY			WELL #: 2		RRCID -> 282852		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371										
06	3690 #	2882	-0-	-808	-0-	2882	2					N	-0-					-0-	
07	3441 #	2617	-0-	-824	-0-	2617	2					N	-0-					-0-	
08	3317 #	2401	-0-	-916	-0-	2401	2					N	-0-					-0-	
09	3210 #	2217	-0-	-993	-0-	2217	2					N	-0-					-0-	
10	3317 #	2001	-0-	-1316	-0-	2001	2					N	-0-					-0-	
11	2880 #	1676	-0-	-1204	-0-	1676	2					N	-0-					-0-	

PENDENCIA (ESCONDIDO)			70453 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.			013831																
HALSELL RANCH -26-			WELL #: 1		RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

L-X EXPLORATION, INC.			480402																
HALSELL RANCH -30-			WELL #: 1		RRCID -> 069794		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18																			

PENDENCIA (OLMOS)			70453 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.			013831																
HALSELL RANCH -14-			WELL #: 1		RRCID -> 075787		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PENDENCIA (OLMOS)														
L-X EXPLORATION, INC.														
HALSELL RANCH -26-														
//CONT.//				70453 666	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: DIMMIT		
				480402										
WELL #:				1	RRCID -> 069796				COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18														
PILGRIM (AUSTIN CHALK)														
SELECT ENERGY SERVICES, LLC														
BOOTHE, F. W.														
				71486 100	ASSOCIATED				49B			CNTY: GONZALES		
				765602										
WELL #:				2	RRCID -> 264523				COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)														
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE														
				71507 500	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
				360320										
WELL #:					RRCID -> 071125				COMPL. DATE 09/27/1975			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	200
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	200
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	200
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	200
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	200
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	200
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013														
PILOSA (SAN MIGUEL)														
LONESOME DOVE OIL & GAS														
VAN CLEVE, W. M.														
				71514 666	ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: ZAVALA		
				507487										
WELL #:				2	RRCID -> 000384				COMPL. DATE 04/18/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)														
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC														
PERLITZ-WRANGLER														
				71520 500	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
				593191										
WELL #:				2	RRCID -> 209362				COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

POLECAT CREEK (PENN) SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO COTTLE				72221 600 743213 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 150089		ONE WELL COMPL. DATE 02/16/1994		CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) EL TORO RESOURCES LLC PALOMA "E"				73107 175 250718 WELL #: 153	NON-ASSOCIATED RRCID -> 181892		CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2001		CNTY: MAVERICK TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER				643402 WELL #: 2047	RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
BRISCOE-SANER				WELL #: 1046	RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PRUE RANCH (OLMOS A) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. HITZFELDER				73305 260 681459 WELL #: 4	ASSOCIATED RRCID -> 175067		ONE WELL COMPL. DATE 08/01/1999		CNTY: FRIIO TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITZFELDER				WELL #: 6	RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRYOR, EAST (ESCONDIDO)					73322 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.					925911										
PERKINS, GEORGE ESTATE					WELL #:	1 C	RRCID -> 100638	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 1852	PERF. 952 -	962				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18										
PRYOR, EAST (OLMOS)					73322 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.					925911										
GEORGE PERKINS ESTATE					WELL #:	1 T	RRCID -> 100637	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 1852	PERF. 1322 -	1332				
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18										
RHODE (7300)					76198 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313										
R. G. LINDHOLM GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 194094	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7447 -	7451				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
LINDHOLM GU 86					WELL #:	1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7503 -	7761				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
RHODE (7700)					76198 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY					891175										
RHODE, D. W. ET AL -11-					WELL #:	2	RRCID -> 000404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7672 -	7688				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
RHODE (10,600 WILCOX)					76198 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313										
LINDHOLM C S					WELL #:	1A	RRCID -> 112239	COMPL. DATE 10/26/1983	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10613 -	10662				
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	3	Y	11			19	
						12	9								
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	94	1	1758	3	Y	6			25	
						7	9								
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	3	Y	8	1	8	32	
						9	9								
09	3000 N	3415	-0-	415	415	146	1	3203	3	Y	60	4	8	88	
						66	9								
10	3100 N	9215	-0-	6115	6530	435	1	8703	3	Y	70			158	
						77	9								
*11	3000 N	877	-0-	-2123	4407	37	1	830	3	Y	9			167	
						10	9								

RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC														
LINDHOLM, R. G.														
//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	220	1	4351	3	Y	13			63
						14	9							
07	5022 X	4743	-0-	-279	-0-	239	1	4485	3	Y	17			80
						19	9							
08	4929 X	4583	-0-	-346	-0-	227	1	4337	3	Y	17			97
						19	9							
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	236	1	4489	3	Y	13			110
						14	9							
10	4991 X	3951	-0-	-1040	-0-	185	1	3742	3	Y	22			132
						24	9							
11	4830 X	4530	-0-	-300	-0-	192	1	4324	3	Y	13			145
						14	9							

RHODE, D. W. 26												WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. 26												WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580		
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	254	1	5013	3	Y	22			64
						24	9							
07	4836 X	211	-0-	-4625	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	38	1	26
08	4960 X	59	-0-	-4901	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			26
09	4800 X	6	-0-	-4794	-0-	6	3			Y	-0-			26
10	5270 X	1272	-0-	-3998	-0-	57	1	1207	3	Y	7	14	1	19
						8	9							
11	5100 X	3014	-0-	-2086	-0-	127	1	2875	3	Y	11			30
						12	9							

RHODE, D. W. 26												WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. 26												WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S GAS UNIT														
//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 169313 WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	2079	-0-	-2061	-0-	98 1	1968 3	Y			12			24
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	13 9	4153 3	Y			24			48
08	3968 X	3384	-0-	-584	-0-	222 1	3203 3	Y			14	31 1		31
09	3810 X	3537	-0-	-273	-0-	26 9	3341 3	Y			15			46
10	4402 X	2133	-0-	-2269	-0-	166 1	2012 3	Y			20			66
11	4260 X	2961	-0-	-1299	-0-	15 9	2819 3	Y			15	33 1		48
						17 9								
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827														
06	4050 X	3415	-0-	-635	-0-	164 1	3227 3	Y			22			80
07	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	24 9	3499 3	Y			21			101
08	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	187 1	3200 3	Y			14	65 1		50
09	3540 X	3213	-0-	-327	-0-	23 9	3036 3	Y			13			63
10	3813 X	2992	-0-	-821	-0-	168 1	2821 3	Y			28			91
11	3600 X	3176	-0-	-424	-0-	15 9	3019 3	Y			21	45 1		67
						163 1								
						14 9								
						140 1								
						31 9								
						134 1								
						23 9								
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750														
06	1170 X	852	-0-	-318	-0-	41 1	803 3	Y			7			61
07	1054 N	631	-0-	-423	-0-	8 9	597 3	Y			2			63
08	961 N	800	-0-	-161	-0-	32 1	757 3	Y			3			66
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 9	563 3	Y			6			72
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	40 1	655 3	Y			-0-			72
11	810 N	559	-0-	-251	-0-	30 1	533 3	Y			2			74
						7 9								
						31 1								
						24 1								
						2 9								
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654														
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	129 1	2549 3	Y			23			81
07	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	25 9	2756 3	Y			10			91
08	2759 N	2758	-0-	-1	-0-	147 1	2609 3	Y			11			102
09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	11 9	2761 3	Y			21			123
10	2976 N	2311	-0-	-665	-0-	137 1	2186 3	Y			15			138
11	2790 N	2139	-0-	-651	-0-	12 9	2026 3	Y			21			159
						145 1								
						23 9								
						108 1								
						17 9								
						90 1								
						23 9								

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8940 X	8553	-0-	-387	-0-	411 1	8102 3	Y	131
						40 9			
07	9145 X	8967	-0-	-178	-0-	453 1	8489 3	Y	75
						25 9			
08	9145 X	8364	-0-	-781	-0-	418 1	7922 3	Y	97
						24 9			
09	8790 X	8164	-0-	-626	-0-	408 1	7725 3	Y	125
						31 9			
10	9424 X	7951	-0-	-1473	-0-	372 1	7534 3	Y	96
						45 9			
11	9120 X	9084	-0-	-36	-0-	384 1	8665 3	Y	128
						35 9			
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027	
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2945 2	51 9	N	134
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2360 2	67 9	N	56
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2205 2	46 9	N	98
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2406 2	70 9	N	47
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2402 2	65 9	N	106
11	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1786 2	46 9	N	148
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)		76213 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 6		RRCID -> 094635		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2018 - P/A 09/04/18									
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)		76213 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8C		RRCID -> 146890		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
RHODE RANCH				WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7518	-	7532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * C	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13329 2	243 9	N	221	179 1	285		
07	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	14800 2	259 9	N	235	224 1	296		
08	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	13973 2	212 9	N	193	350 1	139		
09	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	13964 2	238 9	N	216	62 1	293		
10	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	14018 2	244 9	N	222	189 1	326		
*11	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11833 2	184 9	N	167	194 1	299		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 11/06/1987	TOTAL	DEPTH	7828	PERF. 3802	-	3822	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 7350	-	7356	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
RHODE, D. W. -11-				WELL #: 1	RRCID -> 000408	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 7288	-	7320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
RHODE, D. W. -18-				WELL #: 4 C	RRCID -> 000412	COMPL. DATE 03/28/1958	TOTAL	DEPTH	7805	PERF. 7334	-	7354	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 3 U	RRCID -> 074919	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL	DEPTH	8472	PERF. 0	-	7318	
06	5970 X	5513	-0-	-457	-0-	591 1	4889 3	Y	30	85 1	40		
						33 9							
07	6169 X	6109	-0-	-60	-0-	673 1	5417 3	Y	17		57		
						19 9							
08	6169 X	5517	-0-	-652	-0-	688 1	4809 3	Y	18		75		
						20 9							
09	5850 X	5130	-0-	-720	-0-	551 1	4548 3	Y	28		103		
						31 9							
10	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	634 1	4743 3	Y	34	88 1	49		
						37 9							
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT		49		

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298												
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74 1	615 3	Y	30	97 1		45
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	33 9	86 1	Y	18			63
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	20 9	89 1	Y	18			81
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	20 9	76 1	Y	28			109
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31 9	85 1	Y	33	91 1		51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 9		Y	NO RPT			51
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 1	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/27/2018 - P/A 08/27/2018												
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699												
06	8190	7713	-0-	-477 B	1784	7625 2	88 9	N	80			170
07	8649	8083	-0-	-566	1218	8022 2	61 9	N	55	176 1		49
08	8649	7431	-0-	-1218	-0-	7388 2	43 9	N	39			88
09	8122 R	8122	-0-	-0-	-0-	8046 2	76 9	N	69			157
10	8627 R	8627	-0-	-0-	-0-	8552 2	75 9	N	68	176 1		49
11	7830 #	7031	-0-	-799	-0-	6999 2	32 9	N	29			78
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555																
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																
WAGNER OIL COMPANY 891175																
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																
WAGNER OIL COMPANY 891175																
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10422 - 10434																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973																
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000																
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																
PERDIDO ENERGY, LLC 653223																
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10916 - 10953																
06	3000	N	3469	-0-	469		1839	3469	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	2794	-0-	-306		1533	2794	2			N	-0-			-0-
08	2852		470	-0-	-2382		-0-		470	2		N	-0-			-0-
09	2760		-0-	-0-	-2760		-0-					N	-0-			-0-
10	2852	NO RPT	-0-	-0-	-2852		-0-					N	NO RPT			-0-
11	2760	NO RPT	-0-	-0-	-2760		-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) PERDIDO ENERGY, LLC PILLSBURY													76218 500 653223	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1													RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9308 - 10295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-			638 2			N	-0-						66				
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-			689 2			N	-0-						66				
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-			899 2			N	-0-						66				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66				
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. -19-													76219 400 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 2													RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58				
07	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	3				Y	-0-						58				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1					Y	-0-						58				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1					Y	1	1	8				58				
10	T. A.	1409	-0-	1409	1410	64	1	1342	3	Y	3							61				
						3	9															
11	T. A.	5142	-0-	5142	6552	217	1	4906	3	Y	17							78				
						19	9															
RHODE, D. W. 26													WELL #: 4	RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
RHODE, D. W. -25-													WELL #: 2	RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136 - 9148		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35				
RHODE RANCH, W. (MH-1) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM 84													76219 495 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1													RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 9050 - 9060			
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	16							69				
						18	9															
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	N	-0-							69				
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	6	22	1					53				
						7	9															
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-							53				
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-							53				
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-							53				

RHODE RANCH, W. (MH-1)				//CONT.	76219 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.	169313												
LINDHOLM 86-1				WELL #:	2	RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL	DEPTH	10130	PERF.	9330	-	9372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	954	-0-	-126	-0-			44 1 36 9	874	3	N	33					108
07	992 N	827	-0-	-165	-0-			42 1	785	3	N	-0-					108
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			53 1 19 9	1048	3	N	17	45	1			80
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-			47 1	909	3	N	-0-					80
10	868 N	685	-0-	-183	-0-			32 1	653	3	N	-0-					80
11	1110 N	953	-0-	-157	-0-			40 1 17 9	896	3	N	15					95

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313				
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 174664	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 11000
							PERF. 8825 -	8830
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

UMMA RESOURCES, LLC				875670					
WHEELER, CLIFTON ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 165025	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8838 - 8858
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)					76219	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861									
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID	-> 274389	COMPL.	DATE 10/07/2013	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.11042	- 11188
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	603	2	N	2		62
							2	9						
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	104	1	726	2	N	-0-		62
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	N	2		64
							2	9						
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	721	2	N	1		65
							1	9						
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	587	2	N	2		67
							2	9						
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	N	-0-		67

RICHARD (OLMOS)		76390 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA	
TERRA ENERGY		843153				
DISHMAN		WELL #: 2	RRCID -> 114874	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1047 - 1049
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		06/08/2018	- P/A	06/08/18		-0-

RIMROCK (CANYON 4600)			76718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAL		
RIO-TEX, INC.			712930					
LEWIS			WELL #: 2701	RRCID -> 205627	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4685 - 4706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
LEWIS			WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508 - 4670	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
RINEHART (AUSTIN CHALK)			76757 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEXAR		
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III			861750					
TOMASI			WELL #: 1	RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 1100 - 1150	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RIVERBED (SAN MIGUEL)			77005 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911					
RUTLEDGE			WELL #: 3	RRCID -> 118220	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1146 - 1148	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2018 - P/A 06/06/18								
ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327					
LONE OAK			WELL #: 1	RRCID -> 182824	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 13702	PERF. 13164 - 13222	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LONE OAK			WELL #: 2	RRCID -> 183390	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 13065	PERF. 12772 - 12806	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 643327							
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
GILLEY, SAM D.		306100							
DECLÉENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
GILLEY, SAM D.		306100							
DECLÉENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
BAKER RESOURCES		044365							
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434	
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	733	-0-	-383	-0-	733 2	N	-0-	-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-	-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-	-0-
*10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192 2	N	-0-	-0-

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-	-0-
07	620 N	373	-0-	-247	-0-	373 2	N	-0-	-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2	N	-0-	-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2	N	-0-	-0-
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-	-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	543 2	N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HOPKINS, C. D. -A-													//CONT.//		77755 500 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
													WELL #:		1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
06		180 N	129	-0-	-51	-0-			7 1	122 3	Y	-0-						-0-						
07		186 N	146	-0-	-40	-0-			10 1	136 3	Y	-0-						-0-						
08		186 N	132	-0-	-54	-0-			9 1	123 3	Y	-0-						-0-						
09		120 N	106	-0-	-14	-0-			7 1	99 3	Y	-0-						-0-						
10		155 N	81	-0-	-74	-0-			6 1	75 3	Y	-0-						-0-						
11		120 N	52	-0-	-68	-0-			4 1	48 3	Y	-0-						-0-						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO GLASSCOCK													WELL #:		743213 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2383 - 2427	
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-			148 2		N	-0-						-0-						
07		155 N	90	-0-	-65	-0-			90 2		N	-0-						-0-						
08		155 N	153	-0-	-2	-0-			153 2		N	-0-						-0-						
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-			151 2		N	-0-						-0-						
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-			170 2		N	-0-						-0-						
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-			179 2		N	-0-						-0-						
GLASSCOCK													WELL #:		1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2762 - 3845	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
GLASSCOCK													WELL #:		401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2465 - 2477	
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-			422 2		N	-0-						-0-						
07		465 N	295	-0-	-170	-0-			295 2		N	-0-						-0-						
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-			544 2		N	-0-						-0-						
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-			492 2		N	-0-						-0-						
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-			510 2		N	-0-						-0-						
11		510 N	473	-0-	-37	-0-			473 2		N	-0-						-0-						
GLASSCOCK													WELL #:		504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2368 - 2381	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
DISMUKES													WELL #:		5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3670 - 3882	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2748 - 2761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DISMUKES											
		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3117 - 3158	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DISMUKES											
		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3776 - 3786	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DISMUKES											
		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3656 - 3890	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2		N	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-	-0-
DISMUKES											
		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3683 - 3713	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GLASSCOCK											
		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 3041	
06	990 N	857	-0-	-133	-0-	857	2		N	-0-	-0-
07	930 N	434	-0-	-496	-0-	434	2		N	-0-	-0-
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2		N	-0-	-0-
09	870 N	603	-0-	-267	-0-	603	2		N	-0-	-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2		N	-0-	-0-
DISMUKES											
		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503		PERF. 3746 - 3760	
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213								
FREEMAN		WELL #:		5402	RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3847 - 3962	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
GLASSCOCK												
		WELL #:		1	RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH		4102 PERF. 2456 - 2485	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
GLASSCOCK												
		WELL #:		2	RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH		4154 PERF. 2455 - 2502	
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-	
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
GLASSCOCK "19"												
		WELL #:		2	RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH		3585 PERF. 2412 - 2420	
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	588	2	N	-0-	-0-	
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2	N	-0-	-0-	
GLASSCOCK 18												
		WELL #:		13	RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 2365 - 2402	
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
GLASSCOCK												
		WELL #:		16	RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4242 PERF. 2390 - 2420	
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
GLASSCOCK 26												
		WELL #:		1	RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 2510 - 3082	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
THOMPSON, J. CLEO				855610												
HABY		WELL #:		148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		570 N	494	-0-	-76	-0-	494 2			N	-0-					-0-
07		558 N	293	-0-	-265	-0-	293 2			N	-0-					-0-
08		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2			N	-0-					-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-					-0-
10		279 N	4	-0-	-275	-0-	4 2			N	-0-					-0-
*11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-					-0-
HABY		WELL #:		140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792						
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-					-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-					-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-					-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-					-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-					-0-
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2			N	-0-					-0-
HABY		WELL #:		248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579						
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2			N	-0-					-0-
07		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2			N	-0-					-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-					-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-					-0-
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-					-0-
HABY		WELL #:		240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780						
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-					-0-
07		465 N	258	-0-	-207	-0-	258 2			N	-0-					-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-					-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-					-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-					-0-
11		540 N	245	-0-	-295	-0-	245 2			N	-0-					-0-
WHITWORTH		WELL #:		135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471						
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-					-0-
07		217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2			N	-0-					-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-					-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-					-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-					-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					-0-
HABY		WELL #:		348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808						
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-					-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2			N	-0-					-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-					-0-
09		390 N	334	-0-	-56	-0-	334 2			N	-0-					-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-					-0-
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										//CONT.//		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC												860965									
EPPERSON, SAM										WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2546 - 2896			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06		180 N	133	-0-	-47	-0-	-0-		133	3			N	-0-						-0-	
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-						-0-	
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-		73	3			N	-0-						-0-	
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	-0-		63	3			N	-0-						-0-	
10		186 N	94	-0-	-92	-0-	-0-		94	3			N	-0-						-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EPPERSON, WILLIAM										WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2532 - 2653			
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	3			N	-0-						-0-	
07		217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-		129	3			N	-0-						-0-	
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-		198	3			N	-0-						-0-	
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-		189	3			N	-0-						-0-	
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3			N	-0-						-0-	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EPPERSON, WILLIAM										WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2609 - 2644			
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	3			N	-0-						-0-	
07		217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-		129	3			N	-0-						-0-	
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-		198	3			N	-0-						-0-	
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-		190	3			N	-0-						-0-	
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		189	3			N	-0-						-0-	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STEWART "47"										WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 2530 - 2568			
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		602	3			N	-0-						-0-	
07		713 N	434	-0-	-279	-0-	-0-		434	3			N	-0-						-0-	
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-		736	3			N	-0-						-0-	
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	-0-		585	3			N	-0-						-0-	
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		574	3			N	-0-						-0-	
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CLOUDT "55"										WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3736 - 3907			
06		600 N	428	-0-	-172	-0-	-0-		428	3			N	-0-						-0-	
07		682 N	173	-0-	-509	-0-	-0-		173	3			N	-0-						-0-	
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-		714	3			N	-0-						-0-	
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		520	3			N	-0-						-0-	
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		574	3			N	-0-						-0-	
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EPPERSON "47"										WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3672 - 3722			
06		210 N	75	-0-	-135	-0-	-0-		75	3			N	-0-						-0-	
07		217 N	62	-0-	-155	-0-	-0-		62	3			N	-0-						-0-	
08		155 N	76	-0-	-79	-0-	-0-		76	3			N	-0-						-0-	
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-		60	3			N	-0-						-0-	
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		48	3			N	-0-						-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) BELLWOS OPERATING CO., L. C. OWEN										77759 375 063857		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
										WELL #:	1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	2660 - 2740	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CMR ENERGY, L.P. COMANCHE RANCH										120636 WELL #: 1604H		RRCID ->		201491	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	5860 - 7685
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56		
GENESIS WELL SERVICE REYES GAS UNIT										300210 WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213 - 8393
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HOLLEY OIL COMPANY, LLC WILLIAMS										393200 WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-			80	2		N	-0-					-0-		
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-			57	1		N	-0-					-0-		
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	2		N	-0-					-0-		
10		93 N	60	-0-	-0-	-33			60	2		N	-0-					-0-		
11		60 N	-0-	-0-	-0-	-60						N	-0-					-0-		
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) COVERT, F.M. III, M.D. NCT B-9 /FEE/										77760 300 182820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
										WELL #:	1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) HAMILTON, CLAY JACKSON										77760 600 348557		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
										WELL #:	1	RRCID ->	280592	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	2190 - 2196	
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-			2512	2		N	-0-					-0-		
07		2697 N	2461	-0-	-236	-0-			2461	2		N	-0-					-0-		
08		2697 N	2212	-0-	-485	-0-			2212	2		N	-0-					-0-		
09		2520 N	2010	-0-	-510	-0-			2010	2		N	-0-					-0-		
10		2449 N	1972	-0-	-477	-0-			1972	2		N	-0-					-0-		
11		2130 N	1742	-0-	-388	-0-			1742	2		N	-0-					-0-		

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) //CONT.// 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
HAMILTON, J. R. 348610														
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A														
06	240 N	12	-0-	-228	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	465 N	33	-0-	-432	-0-	4	1	28	3	N	1			1
						1	9							
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	12	3	2	9	N	2			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1	1
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			1
NEW WORLD ENERGY 606120														
DELANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656														
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-			44
07	1240 N	543	-0-	-697	-0-	543	2			N	-0-			44
08	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-			44
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			44
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-			44
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			44
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570														
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	381	2	86	9	N	78	171	1	69
07	527 N	194	-0-	-333	-0-	161	2	33	9	N	30			99
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	446	2	39	9	N	35			134
09	480 N	247	-0-	-233	-0-	214	2	33	9	N	30			164
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	N	40			204
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	307	2	55	9	N	50			254
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

ROOS (WILCOX 7500)				//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				//CONT.//		647284									
ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 - 7630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	297	-0-	-123	-0-		297	2			N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2			N	-0-			-0-
08	713 N	607	-0-	-106	-0-		607	2			N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			N	-0-			-0-
10	496 N	110	-0-	-386	-0-		110	2			N	-0-			-0-
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2			N	-0-			-0-
PHANTOM OIL & GAS						661328									
ROOS, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROOS (WILCOX 7600)						78139 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313									
ROOS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 082209		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 2152 - 2166		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND)						79451 750	ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P.						120636									
FARIAS				WELL #:		1108	RRCID -> 209849		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1674 - 1692		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)						79733 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M.						071336									
O'MEARA				WELL #:		1	RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
L & J EXPLORATION, LLC						479852									
BOWMAN				WELL #:		R107	RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722		
06	450 N	75	-0-	-375	-0-		75	2			N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			N	-0-			-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-		126	2			N	-0-			-0-
11	330 N	56	-0-	-274	-0-		56	2			N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) L & J EXPLORATION, LLC HITCHCOCK -A- UNIT														79733 500 479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 4A														RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3645 - 3651			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
06		840 N	231	-0-	-0-	-609	-0-	-0-		211	2		20	9	N	18				108			
07		341 N	206	-0-	-0-	-135	-0-	-0-		206	2				N	-0-				108			
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		422	2				N	-0-				108			
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		298	2				N	-0-				108			
10		217 N	150	-0-	-0-	-67	-0-	-0-		150	2				N	-0-				108			
11		420 N	67	-0-	-0-	-353	-0-	-0-		67	2				N	-0-				108			
SALT FLAT (NAVARRO) DST OIL COMPANY TILLER, J. R.														79905 005 229342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL			
WELL #: 55														RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
SAN CAJA (BLOCK 85 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. HAYES-EZZELL														80153 600 371616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2 C														RRCID -> 076713		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7806 - 7814			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
SAN CAJA (BLK 86 SD.) HEDRICK PRODUCTION INC. HAYES-EZZELL														80153 700 371616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2 T														RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328			
06	5820		-0-	-0-	-5820	-0-	-0-	-0-							N	1				20			
07	6014		-0-	-0-	-6014	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20			
08	6014		4651	-0-	-1363	-0-	-0-	-0-		486	1	4159	3		N	5				25			
										6	9												
09	4059 R		4059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		283	1	3748	3		N	25				50			
										28	9												
*10	289 R		289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2	2	9		N	2				52			
11	4980 #		NO RPT	-0-	-4980	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52			
SAN MIGUEL CREEK (BUDA) ENERQUEST OPERATING L.L.C. GUBBELS UNIT														80300 022 252058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1														RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574			
06	5940		2800	-0-	-3140	-0-	8368	2708	2	92	9	Y	84							155			
07	7762		2766	-0-	-4996	-0-	3372	2718	2	48	9	Y	44			136	1			63			
08	5845 R		2473	-0-	-3372	-0-	-0-	2407	2	66	9	Y	60							123			
09	2850 #		2659	-0-	-191	-0-	-0-	2576	2	83	9	Y	75							198			
10	2883 #		2579	-0-	-304	-0-	-0-	2516	2	63	9	Y	57			185	1			70			
*11	2889 R		2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2	107	9	Y	97							167			

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)			80300 135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058							
WHEELER, CLIFTON			WELL #: 3	RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GUBBELS			WELL #: 7	RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248		
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-	25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GUBBELS			WELL #: 35	RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GUBBELS			WELL #: 46	RRCID -> 242029		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GUBBELS			WELL #: 49	RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)			81404 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA		
REGENCY ENERGY, INC.			698761							
N. N. H. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SERBA (ESCONDIDO)				82261 498	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ZAVALA							
G/O INTERNATIONAL, INC.				292230														
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 081136	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 668	-	704							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 2	RRCID -> 081137	COMPL. DATE 05/01/1977	TOTAL DEPTH	986	PERF. 718	-	756							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 4	RRCID -> 081139	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH	1116	PERF. 830	-	834							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH -B-				WELL #: 1	RRCID -> 081140	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF. 739	-	755							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)				82263 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK							
BAYLOR OPERATING, LLC				058832														
MAVERICK COUNTY WATER BOARD				WELL #: 1	RRCID -> 075507	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6347	-	6885							
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7 9	N	6	19 1							3
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2 9	N	2								5
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2 9	N	2								7
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1 9	N	1								8
10	1085 N	517	-0-	-568	-0-	517	2		N	-0-								8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								8
SIMPSON-MANN (CANYON)				83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131														
DANIEL, M. K.				WELL #: 11	RRCID -> 169424	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4424	-	5806							
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-								-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-								-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-								-0-
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3		N	-0-								-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-								-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-								-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL, M. K.															
//CONT.//															
83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
383192															
WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1132 N	509	-0-	-623	-0-	12	1	497	2	Y	-0-		-0-		
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-		-0-		
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	Y	-0-		-0-		
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703	2	Y	-0-		-0-		
*10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	888	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853		
06	1915 N	825	-0-	-1090	-0-	20	1	805	2	Y	-0-		-0-		
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	20	1	912	2	Y	-0-		-0-		
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	Y	-0-		-0-		
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	15	1	713	2	Y	-0-		-0-		
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	16	1	702	2	Y	-0-		-0-		
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	17	1	702	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970		
06	3000 N	1402	-0-	-1598	1736	34	1	1368	2	Y	-0-		-0-		
07	2970 N	1234	-0-	-1736	-0-	26	1	1208	2	Y	-0-		-0-		
08	1147 N	984	-0-	-163	-0-	20	1	964	2	Y	-0-		-0-		
09	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	22	1	1048	2	Y	-0-		-0-		
*10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	29	1	1287	2	Y	-0-		-0-		
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1168	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9						-0-		
DANIEL - STATE 2													WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770		
06	1189 N	901	-0-	-288	-0-	22	1	879	2	Y	-0-		-0-		
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-		-0-		
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	Y	-0-		-0-		
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	Y	-0-		-0-		
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	-0-		-0-		
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	12	1	493	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL-STATE 2													WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941		
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		-0-		
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-		-0-		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-		-0-		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704		
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	-0-		-0-		
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-		-0-		
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	Y	-0-		-0-		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	-0-		-0-		
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-		-0-		
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-		-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	83704 300 383192 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: VAL VERDE								
						RRCID ->	160611	COMPL.	DATE	10/24/1996	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	4836	-	5903				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	370	2	Y	-0-				-0-	
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	403	2	Y	-0-				-0-	
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	384	2	Y	-0-				-0-	
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			6	1	300	2	Y	-0-				-0-	
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			7	1	336	2	Y	-0-				-0-	
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			7	1	311	2	Y	-0-				-0-	
DANIEL-STATE 2					WELL #:	3	RRCID ->	160853	COMPL.	DATE	11/17/1996	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5116	-	5911			
06	1761	N	674	-0-	-1087	-0-	-0-	-0-			16	1	658	2	Y	-0-				-0-	
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	610	2	Y	-0-				-0-	
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			13	1	635	2	Y	-0-				-0-	
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			13	1	603	2	Y	-0-				-0-	
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	615	2	Y	2	2	8		-0-	
											2	9									
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			15	1	604	2	Y	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.					WELL #:	6	RRCID ->	160866	COMPL.	DATE	11/03/1996	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5292	-	5813			
06	665	N	536	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			13	1	523	2	Y	-0-				-0-	
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	491	2	Y	-0-				-0-	
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	497	2	Y	-0-				-0-	
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	559	2	Y	-0-				-0-	
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	628	2	Y	-0-				-0-	
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	595	2	Y	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.					WELL #:	7	RRCID ->	160868	COMPL.	DATE	11/24/1996	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	5050	-	5894			
06	2527	N	811	-0-	-1716	-0-	-0-	-0-			20	1	791	2	Y	-0-				-0-	
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	782	2	Y	-0-				-0-	
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	936	2	Y	-0-				-0-	
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	813	2	Y	-0-				-0-	
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	843	2	Y	-0-				-0-	
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			21	1	857	2	Y	-0-				-0-	
DANIEL - STATE 2					WELL #:	4	RRCID ->	161126	COMPL.	DATE	12/19/1996	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	4850	-	5779			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
DANIEL-STATE 2					WELL #:	5	RRCID ->	161128	COMPL.	DATE	12/20/1996	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	4844	-	5884			
06	2238	N	804	-0-	-1434	-0-	-0-	-0-			20	1	784	2	Y	-0-				-0-	
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	714	2	Y	-0-				-0-	
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	714	2	Y	-0-				-0-	
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	-0-	-0-			13	1	644	2	Y	-0-				-0-	
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			16	1	707	2	Y	-0-				-0-	
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			17	1	688	2	Y	-0-				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC																	
DANIEL, M. K.																	
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383192																	
WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-		-0-				
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	Y	-0-		-0-				
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	Y	-0-		-0-				
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	8	1	377	2	Y	-0-		-0-				
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	9	1	392	2	Y	-0-		-0-				
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	9	1	371	2	Y	-0-		-0-				

MEADOWS-STATE 10												WELL #:	2	RRCID -> 161273	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646	
06	2657 N	844	-0-	-1813	-0-	21	1	823	2	Y	-0-		-0-				
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	Y	-0-		-0-				
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	Y	-0-		-0-				
09	840 N	592	-0-	-248	-0-	12	1	580	2	Y	-0-		-0-				
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	Y	-0-		-0-				
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	-0-		-0-				

MEADOWS-STATE 10												WELL #:	3	RRCID -> 161274	COMPL. DATE 01/12/1997	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	2	Y	-0-		-0-				
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	Y	-0-		-0-				
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	Y	-0-		-0-				
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	Y	-0-		-0-				
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-		-0-				
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	8	1	351	2	Y	-0-		-0-				

MEADOWS-STATE 10												WELL #:	4	RRCID -> 161275	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-		-0-				
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	-0-		-0-				
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	Y	-0-		-0-				
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-		-0-				
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	-0-		-0-				
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-		-0-				

MEADOWS-STATE 10												WELL #:	5	RRCID -> 161570	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783	
06	1054 N	169	-0-	-885	-0-	4	1	165	2	Y	-0-		-0-				
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	Y	-0-		-0-				
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	-0-		-0-				
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	Y	-0-		-0-				
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-		-0-				
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	3	1	160	2	Y	-0-		-0-				

MEADOWS-STATE 10												WELL #:	6	RRCID -> 161633	COMPL. DATE 01/30/1997	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

DANIEL, M. K.												WELL #:	12	RRCID -> 162040	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574	
06	2900 N	589	-0-	-2311	642	14	1	575	2	Y	-0-		-0-				
07	1209 N	567	-0-	-642	-0-	12	1	555	2	Y	-0-		-0-				
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	Y	-0-		-0-				
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	11	1	537	2	Y	-0-		-0-				
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	Y	-0-		-0-				
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	13	1	543	2	Y	-0-		-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC																	
DANIEL, M. K.																	
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383192																	
WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	2600 N	1051	-0-	-1549	3102	26	1	1025	2	Y	-0-		-0-				
07	3100 N	945	-0-	-2155	947	20	1	925	2	Y	-0-		-0-				
08	1764 N	817	-0-	-947	-0-	17	1	800	2	Y	-0-		-0-				
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	16	1	743	2	Y	-0-		-0-				
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-		-0-				
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	-0-		-0-				
MEADOWS-STATE 12												WELL #:	1	RRCID -> 162577	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	2	N	-0-		-0-				
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-		-0-				
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-		-0-				
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	2	N	-0-		-0-				
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-		-0-				
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	3	1	143	2	N	-0-	1 8	-0-				
						1	9										
DANIEL, M. K.												WELL #:	13	RRCID -> 163942	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812	
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	16	1	633	2	N	-0-		-0-				
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	725	2	N	-0-		-0-				
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	N	-0-		-0-				
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	N	-0-		-0-				
*10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	2	N	-0-		-0-				
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	16	1	658	2	N	-0-		-0-				
DANIEL-STATE 2												WELL #:	6	RRCID -> 163946	COMPL. DATE 07/13/1997	TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934	
06	690 N	401	-0-	-289	-0-	10	1	391	2	N	-0-		-0-				
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	N	-0-		-0-				
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-		-0-				
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	N	-0-		-0-				
10	837 N	678	-0-	-159	-0-	15	1	663	2	N	-0-		-0-				
11	720 N	631	-0-	-89	-0-	15	1	616	2	N	-0-		-0-				
DANIEL, M. K. "A"												WELL #:	3	RRCID -> 164285	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068	
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-		-0-				
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-		-0-				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-			85	2	N	-0-		-0-				
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-				
DANIEL, M. K. "A"												WELL #:	2	RRCID -> 164287	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010	
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	18	1	723	2	N	-0-		-0-				
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-		-0-				
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	13	1	621	2	N	-0-		-0-				
09	750 N	634	-0-	-116	-0-	13	1	621	2	N	-0-		-0-				
10	775 N	674	-0-	-101	-0-	15	1	659	2	N	-0-		-0-				
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-		-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"			//CONT.// 83704 300 383192 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 164288			CAPACITY COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6320			CNTY: VAL VERDE PERF. 5223 - 6093		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	600 N	314	-0-	-286	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-					-0-	
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	5	1	269	2	N	-0-					-0-	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-	
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	1	1 8				-0-	
						1	9										
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #: 10			RRCID -> 164559			COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 4849 - 5713		
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-	
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	10	1	470	2	N	-0-					-0-	
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-	
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 164779			COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264			PERF. 5196 - 6153		
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	N	-0-					-0-	
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	2	N	-0-					-0-	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-	
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	2	N	-0-					-0-	
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	-0-					-0-	
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 164780			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290			PERF. 5192 - 6025		
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	15	1	598	2	N	-0-					-0-	
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	N	-0-					-0-	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	N	-0-					-0-	
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-	
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	15	1	658	2	N	1	1 8				-0-	
						1	9										
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.			WELL #: 15			RRCID -> 165205			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160			PERF. 5215 - 5979		
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	13	1	527	2	N	-0-					-0-	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	2	N	-0-					-0-	
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	-0-					-0-	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-	
10	620 N	522	-0-	-98	-0-	11	1	511	2	N	-0-					-0-	
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K. A			WELL #: 15			RRCID -> 165402			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180			PERF. 4943 - 6108		
06	960 N	815	-0-	-145	-0-	20	1	795	2	N	-0-					-0-	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	830	2	N	-0-					-0-	
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	818	2	N	-0-					-0-	
09	810 N	717	-0-	-93	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-	
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	1	1 8				-0-	
						1	9										
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.//		383192									
DANIEL, M. K.			WELL #:		9	RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL	DEPTH	6465	PERF. 5444 - 6375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-		-0-	
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-		-0-	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	9	1	430	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	10	1	414	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
			WELL #:		24	RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL	DEPTH	6359	PERF. 5368 - 6174	
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	10	1	421	2	N	-0-		-0-	
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-		-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	-0-		-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N	-0-		-0-	
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	2	N	-0-		-0-	
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
			WELL #:		22	RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL	DEPTH	6434	PERF. 4975 - 6080	
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	11	1	458	2	N	-0-		-0-	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-		-0-	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	N	-0-		-0-	
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	8	1	410	2	N	-0-		-0-	
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS														
			WELL #:		1101	RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL	DEPTH	5960	PERF. 4739 - 5746	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
			WELL #:		26	RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 5363 - 5606	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	498	2	N	-0-		-0-	
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	-0-		-0-	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-		-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-		-0-	
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-		-0-	
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	10	1	429	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS														
			WELL #:		1172	RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 4109 - 4744	
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	6	1	257	2	N	-0-		-0-	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	N	-0-		-0-	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-		-0-	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	6	1	300	2	N	-0-	1 8	-0-	
						1	9							
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL, M. K. A															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	630 N	502	-0-	-128	-0-	12	1	490	2	N	-0-		-0-		
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	N	-0-		-0-		
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	12	1	566	2	N	-0-		-0-		
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	576	2	N	-0-		-0-		
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	13	1	569	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	11	1	479	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102			
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-		198		
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-		198		
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-		198		
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-		198		
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	N	-0-		198		
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-		198		
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190			
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-		-0-		
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	-0-		-0-		
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-		-0-		
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	N	-0-		-0-		
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-		-0-		
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	8	1	328	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.												WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168			
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	2	1	96	2	N	-0-		-0-		
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-		-0-		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-		-0-		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-		-0-		
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-		-0-		
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-		-0-		
MEADOWS												WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145			
06	780 N	622	-0-	-158	-0-	15	1	607	2	N	-0-		-0-		
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	N	-0-		-0-		
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	N	-0-		-0-		
09	630 N	520	-0-	-110	-0-	10	1	510	2	N	-0-		-0-		
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	12	1	532	2	N	-0-		-0-		
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	N	-0-		-0-		
MEADOWS												WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591			
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-		-0-		
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-		-0-		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-		-0-		
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	5	1	247	2	N	-0-		-0-		
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-		-0-		
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	N	-0-		-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	880	2	N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	766	2	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	932	2	N	-0-			-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-			-0-
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-			-0-
11	930 N	834	-0-	-96	-0-	20	1	814	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662														
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-			-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	26	1	1194	2	N	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	22	1	1033	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	26	1	1061	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243														
06	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	30	1	1187	2	N	-0-			-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	N	-0-			-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1140	2	N	-0-			-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	2	N	-0-			-0-
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	-0-			-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1362	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468														
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-			-0-
08	434 N	216	-0-	-218	-0-	4	1	212	2	N	-0-			-0-
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	6	1	287	2	N	-0-			-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	5	1	246	2	N	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939														
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	14	1	576	2	N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	2	N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	-0-	3	3 8	-0-
						3	9							
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	2	N	-0-			-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	1003	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236														
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	21	1	842	2	N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	N	-0-			-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	N	-0-			-0-
09	870 N	658	-0-	-212	-0-	13	1	645	2	N	-0-			-0-
10	837 N	707	-0-	-130	-0-	16	1	691	2	N	-0-			-0-
11	780 N	663	-0-	-117	-0-	16	1	647	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	N	-0-			-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	8	1	409	2	N	-0-			-0-
*10	496 N	428	-0-	-68	-0-	9	1	419	2	N	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309														
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	2	N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	N	-0-			-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	13	1	604	2	N	-0-			-0-
*10	651 N	630	-0-	-21	-0-	14	1	616	2	N	-0-			-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373														
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	13	1	517	2	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-			-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	11	1	516	2	N	-0-			-0-
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-			-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955														
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	13	1	537	2	N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	14	1	675	2	N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	2	N	-0-			-0-
*10	651 N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-			-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859														
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	N	-0-			-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278														
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	N	-0-			-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	6	1	310	2	N	-0-			-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331														
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	9	1	373	2	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-			-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	7	1	369	2	N	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	8	1	370	2	N	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	9	1	364	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC																				
DANIEL, M. K. "A"																				
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 383192																				
WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	31	1	1225	2	N	-0-			-0-						
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	2	N	-0-			-0-						
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1188	2	N	-0-			-0-						
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	2	N	-0-			-0-						
*10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	2	N	-0-			-0-						
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	-0-			-0-						
DANIEL, M. K.													WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452	
06	900 N	800	-0-	-100	-0-	19	1	781	2	N	-0-			-0-						
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-			-0-						
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	N	-0-			-0-						
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	17	1	801	2	N	-0-			-0-						
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	N	-0-			-0-						
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	18	1	744	2	N	-0-			-0-						
MEADOWS													WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-						
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-			-0-						
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-			-0-						
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-						
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-						
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-						
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	24	1	967	2	N	-0-			-0-						
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-			-0-						
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	990	2	N	-0-			-0-						
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	20	1	958	2	N	-0-			-0-						
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	2	N	-0-			-0-						
11	990 N	834	-0-	-156	-0-	20	1	814	2	N	-0-			-0-						
DANIEL, M. K.													WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	N	-0-			-0-						
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	N	-0-			-0-						
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	7	1	368	2	N	-0-			-0-						
09	510 N	329	-0-	-181	-0-	6	1	323	2	N	-0-			-0-						
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	7	1	336	2	N	-0-			-0-						
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	7	1	314	2	N	-0-			-0-						
MEADOWS													WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	21	1	828	2	N	-0-			-0-						
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	803	2	N	-0-			-0-						
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-			-0-						
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	16	1	772	2	N	-0-			-0-						
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	18	1	784	2	N	-0-			-0-						
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	17	1	687	2	N	-0-			-0-						
DANIEL, M. K.													WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346	
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	12	1	487	2	N	-0-			-0-						
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	N	-0-			-0-						
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-			-0-						
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-			-0-						
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	N	-0-			-0-						
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	12	1	484	2	N	-0-			-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
MEADOWS															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	-0-	20 1	810 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	796 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	757 2	N	1	1 8	-0-			-0-
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	-0-	16 1	771 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	819 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	-0-	17 1	685 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
DANIEL STATE "2"												WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724			
06	810 N	689	-0-	-121	-0-	-0-	17 1	672 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	638 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	645 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	690 N	615	-0-	-75	-0-	-0-	13 1	602 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	-0-	13 1	595 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	622 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038			
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	382 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	366 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	378 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	-0-	7 1	356 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	8 1	346 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-	8 1	330 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
MEADOWS												WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648			
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	150 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	149 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	166 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	148 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	3 1	149 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	3 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
DANIEL STATE 2												WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
DANIEL, M.K. "A"												WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016			
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	89 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	74 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	1 1	71 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	1 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.// 383192															
DANIEL - STATE "2"			WELL #: 10			RRCID -> 182559			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5168 - 6288				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	705	2	N	-0-					-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	636	2	N	-0-					-0-
08		651 N	638	-0-	-13	-0-	-0-	13	1	625	2	N	-0-					-0-
09		720 N	696	-0-	-24	-0-	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
*10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 33			RRCID -> 182815			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH		5900 PERF. 4726 - 5615				
06		540 N	501	-0-	-39	-0-	-0-	12	1	489	2	N	-0-					-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	420	2	N	-0-					-0-
09		510 N	442	-0-	-68	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
10		527 N	455	-0-	-72	-0-	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 26			RRCID -> 182998			COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH		6527 PERF. 5711 - 6372				
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	N	-0-					-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					-0-
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	10	1	510	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	-0-	9	1	439	2	N	-0-					-0-
10		465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	9	1	417	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11		510 N	390	-0-	-120	-0-	-0-	9	1	381	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 25			RRCID -> 182999			COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH		5900 PERF. 4730 - 5615				
06		900 N	890	-0-	-10	-0-	-0-	22	1	868	2	N	-0-					-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	N	-0-					-0-
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
09		900 N	833	-0-	-67	-0-	-0-	17	1	812	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
*10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	906	2	N	-0-					-0-
11		930 N	830	-0-	-100	-0-	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 24			RRCID -> 183065			COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH		5670 PERF. 4826 - 5429				
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	-0-					-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					-0-
08		403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
09		570 N	333	-0-	-237	-0-	-0-	7	1	326	2	N	-0-					-0-
10		434 N	328	-0-	-106	-0-	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-

MEADOWS			WELL #: 1176			RRCID -> 183915			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH		5750 PERF. 4460 - 5214				
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-					-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
08		620 N	560	-0-	-60	-0-	-0-	11	1	549	2	N	-0-					-0-
09		690 N	521	-0-	-169	-0-	-0-	11	1	510	2	N	-0-					-0-
10		620 N	562	-0-	-58	-0-	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
*11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH	6420	PERF. 5586 - 6068						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 N	486	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	N	-0-					-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	N	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
10	837 N	484	-0-	-0-	-353	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-					-0-
11	600 N	443	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		32	RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 5372 - 6094				
06	750 N	735	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	18	1	717	2	N	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	706	2	N	-0-					-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-
09	750 N	689	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	14	1	675	2	N	-0-					-0-
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		39	RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 4189 - 4927				
06	690 N	683	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	17	1	666	2	N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
09	690 N	648	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	13	1	635	2	N	-0-					-0-
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
11	630 N	619	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	15	1	603	2	N	-0-	1	8			-0-
									1	9								

DANIEL, M. K.				WELL #:		31	RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4632 - 5567				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #:		1106	RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4468 - 5025				
06	660 N	633	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	-0-					-0-
08	620 N	546	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
09	630 N	563	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	11	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682 N	542	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	12	1	530	2	N	-0-					-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		35	RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4820 - 5494				
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	-0-					-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	763	2	N	-0-					-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	779	2	N	-0-					-0-
09	900 N	815	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	-0-			-0-	
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	2	-0-			-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	-0-			-0-	
*10	279 N	4	-0-	-275	-0-	3	2	1	9	-0-	1	8	-0-	
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	-0-			-0-	
MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040														
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	-0-			-0-	
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	2	-0-			-0-	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	-0-			-0-	
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	10	1	497	2	-0-			-0-	
*10	558 N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	-0-			-0-	
*11	540 N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	2	-0-			-0-	
MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877														
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	14	1	548	2	-0-			-0-	
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	-0-			-0-	
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	-0-			-0-	
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	11	1	521	2	-0-			-0-	
*10	558 N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	-0-			-0-	
*11	540 N	533	-0-	-7	-0-	12	1	521	2	-0-			-0-	
MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637														
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	7	1	277	2	-0-			-0-	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	-0-			-0-	
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	5	1	275	2	-0-			-0-	
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	-0-			-0-	
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	-0-			-0-	
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	-0-			-0-	
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345														
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	-0-			-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	-0-			-0-	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	-0-			-0-	
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	3	1	165	2	-0-			-0-	
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	-0-			-0-	
*11	180 N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	2	-0-			-0-	
DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768														
06	810 N	747	-0-	-63	-0-	18	1	729	2	-0-			-0-	
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	-0-			-0-	
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	19	1	915	2	-0-			-0-	
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	15	1	734	2	-0-			-0-	
*10	837 N	759	-0-	-78	-0-	17	1	742	2	-0-			-0-	
*11	900 N	803	-0-	-97	-0-	19	1	783	2	-0-	1	8	-0-	
						1	9							

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL-STATE "2"															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE		
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	15	1	595	2	N	-0-		-0-		
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	N	-0-		-0-		
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	654	2	N	1	1 8	-0-		
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-		-0-		
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	-0-		-0-		
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-		-0-		
MEADOWS													WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718		
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	2	N	-0-		-0-		
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-		-0-		
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	N	-0-		-0-		
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-		-0-		
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	N	1	1 8	-0-		
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	N	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475		
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-		-0-		
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-		-0-		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-		-0-		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	2	N	-0-		-0-		
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-		-0-		
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-		-0-		
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	1	1 8	-0-		
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	2	N	-0-		-0-		
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	10	1	451	2	N	-0-		-0-		
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	1	1 8	-0-		
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488		
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	2	N	-0-		-0-		
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-		-0-		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-		-0-		
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	3	1	190	2	N	-0-		-0-		
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-		-0-		
*11	210 N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700		
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	18	1	710	2	N	8	8 8	188		
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	1	1 8	188		
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	729	2	N	5	5 8	188		
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	15	1	701	2	N	19	19 8	188		
10	775 N	738	-0-	-37	-0-	16	1	715	2	N	6	6 8	188		
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	5	5 8	188		

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948														
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			N	-0-		-0-
07	961 N	900	-0-	-61	-0-		900	2			N	-0-		-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-		-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-		-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890														
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2			N	-0-		-0-
07	1364 N	1301	-0-	-63	-0-		1301	2			N	-0-		-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-		-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-		-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778														
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2			N	-0-		-0-
07	1240 N	1089	-0-	-151	-0-		1083	2	6	9	N	5	5 8	-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-		-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006														
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2			N	-0-		-0-
07	589 N	496	-0-	-93	-0-		496	2			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941														
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2			N	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2			N	-0-		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000														
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2			N	-0-		-0-
07	1023 N	962	-0-	-61	-0-		962	2			N	-0-		-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-		-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2				N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2				N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "110"														
WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280														
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2				N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972														
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444 2	1 9			N	1	52 0		15
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2				N	-0-			-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "109"														
WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195														
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	242 2				N	-0-			-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "109"														
WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275														
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843														
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2				N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "110"														
WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835														
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2				N	-0-			-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2				N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2		N	-0-				-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-				-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-				-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803														
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596														
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-				-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887														
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-				-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-				-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-				-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878														
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500														
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-				-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
10	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623														
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1 9	N	1	131	1		20
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-				20
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	1				21
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				21
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544											
M. K. DANIEL 111A			WELL #:		2	RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248 - 5426				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2			N	-0-			-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2			N	-0-			-0-
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-			-0-
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-			-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "113"			WELL #:		5	RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4787 - 5382				
06		600 N	589	-0-	-11	-0-		589	2			N	-0-			-0-
07		620 N	598	-0-	-22	-0-		598	2			N	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "113"			WELL #:		6	RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH	6018	PERF. 4830 - 5556				
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2			N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "113"			WELL #:		7	RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167 - 5882				
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2			N	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2			N	-0-			-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK, HALLIE "3A"			WELL #:		5	RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH	6202	PERF. 4628 - 5693				
06		240 N	228	-0-	-12	-0-		228	2			N	-0-			-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK, HALLIE "3A"			WELL #:		6	RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4628 - 4986				
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-			-0-
07		372 N	350	-0-	-22	-0-		350	2			N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		3	RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4881 - 6040				
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. "110"														
WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542														
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248														
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIELS, M. K. III A														
WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616														
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-				-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605														
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-				-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
M. K. DANIEL IIIA														
WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896														
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-				-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DANIELS, M. K. 112A														
WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642														
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-				-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "109"			WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664	- 5408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	- 5490
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	- 5816
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK, HALLIE 3			WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974	- 5890
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5154	- 5882
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 4720	- 5624
06	870 N	862	-0-	-8	-0-	862	2		N	-0-			-0-
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4544	- 5700
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE																			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED																													
BLACK, HALLIE 3										//CONT.// 617544																													
WELL #: 4										RRCID -> 183934										COMPL. DATE 05/17/2001										TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968									
M	0	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE																		
06		12 N	10	-0-		-2		-0-			10	2		N	-0-						-0-																		
07		31 N	18	-0-		-13		-0-			18	2		N	-0-						-0-																		
08		31 N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-						-0-																		
09		10 N	-0-	-0-		-10		-0-						N	-0-						-0-																		
10		31 N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-						-0-																		
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		
DANIEL, M. K.																																							
WELL #: 602										RRCID -> 183937										COMPL. DATE 04/10/2001										TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756									
06		420 N	415	-0-		-5		-0-			415	2		N	-0-						-0-																		
07		434 N	426	-0-		-8		-0-			426	2		N	-0-						-0-																		
08		341 N	-0-	-0-		-341		-0-						N	-0-						-0-																		
09		420 N	-0-	-0-		-420		-0-						N	-0-						-0-																		
10		434 N	-0-	-0-		-434		-0-						N	-0-						-0-																		
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		
DANIEL, M. K. 112A																																							
WELL #: 9A										RRCID -> 184788										COMPL. DATE 06/04/2001										TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020									
06		669 N	669	-0-		-0-		-0-			669	2		N	-0-						-0-																		
07		713 N	607	-0-		-106		-0-			607	2		N	-0-						-0-																		
08		527 N	-0-	-0-		-527		-0-						N	-0-						-0-																		
09		660 N	-0-	-0-		-660		-0-						N	-0-						-0-																		
10		620 N	-0-	-0-		-620		-0-						N	-0-						-0-																		
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		
DANIEL, M. K.																																							
WELL #: 601										RRCID -> 184934										COMPL. DATE 05/14/2001										TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824									
06		390 N	388	-0-		-2		-0-			388	2		N	-0-						-0-																		
07		437 N	437	-0-		-0-		-0-			437	2		N	-0-						-0-																		
08		372 N	-0-	-0-		-372		-0-						N	-0-						-0-																		
09		390 N	-0-	-0-		-390		-0-						N	-0-						-0-																		
10		434 N	-0-	-0-		-434		-0-						N	-0-						-0-																		
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		
DANIEL, M. K. 109																																							
WELL #: 7										RRCID -> 185010										COMPL. DATE 06/09/2001										TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788									
06		157 N	157	-0-		-0-		-0-			157	2		N	-0-						-0-																		
07		156 N	156	-0-		-0-		-0-			156	2		N	-0-						-0-																		
08		124 N	-0-	-0-		-124		-0-						N	-0-						-0-																		
09		150 N	-0-	-0-		-150		-0-						N	-0-						-0-																		
10		155 N	-0-	-0-		-155		-0-						N	-0-						-0-																		
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		
DANIEL, M. K. 110																																							
WELL #: 8										RRCID -> 185014										COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062									
06		2052 N	2052	-0-		-0-		-0-			2052	2		N	-0-						-0-																		
07		2024 N	2024	-0-		-0-		-0-			2024	2		N	-0-						-0-																		
08		1178 N	-0-	-0-		-1178		-0-						N	-0-						-0-																		
09		1710 N	-0-	-0-		-1710		-0-						N	4			4	8		-0-																		
10		1767 N	1468	-0-		-299		-0-			1468	2		N	-0-						-0-																		
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		
DANIEL, M. K.																																							
WELL #: 706										RRCID -> 185015										COMPL. DATE 07/07/2001										TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666									
06		510 N	500	-0-		-10		-0-			500	2		N	-0-						-0-																		
07		512 N	512	-0-		-0-		-0-			512	2		N	-0-						-0-																		
08		434 N	-0-	-0-		-434		-0-						N	-0-						-0-																		
09		510 N	-0-	-0-		-510		-0-						N	-0-						-0-																		
10		527 N	-0-	-0-		-527		-0-						N	-0-						-0-																		
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.										CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 703										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-		
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-		
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

BLACK, HALLIE 108										WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986									
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-		
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

DANIEL, M. K.										WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806									
06	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-		
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				-0-		
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

DANIEL, M. K.										WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672									
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-		
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

BLACK, HALLIE "3A"										WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700									
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-		
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-		
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

BLACK, HALLIE "3A"										WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957									
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-		
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				-0-		
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

BLACK, HALLIE "3A"										WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932									
06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				-0-		
07	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				-0-		
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678	- 5660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6 9	N	5	5 8	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659	- 0
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-		-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		-0-
10	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980	- 5708
06	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2		N	-0-		-0-
07	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2		N	-0-		-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		-0-
09	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-				N	4	4 8	-0-
10	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495	- 5605
06	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	2		N	-0-		-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694	- 5622
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762	- 5438
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888	- 5894
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2		N	-0-		-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2		N	-0-		-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3B"														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.//				83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				617544													
WELL #:				2				RRCID -> 247477				COMPL. DATE 11/03/2008				TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLIE BLACK 4B				WELL #:				402				RRCID -> 247478				COMPL. DATE 11/16/2008	
																TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776	
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:				613				RRCID -> 248115				COMPL. DATE 10/20/2008	
																TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624	
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK, HALLIE 4A				WELL #:				406				RRCID -> 248884				COMPL. DATE 11/20/2008	
																TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728	
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:				708				RRCID -> 249914				COMPL. DATE 09/07/2008	
																TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839	
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLIE BLACK 3A				WELL #:				11				RRCID -> 250893				COMPL. DATE 01/15/2009	
																TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922	
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLIE BLACK 4B				WELL #:				403				RRCID -> 251565				COMPL. DATE 03/09/2009	
																TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955	
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813														
06	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
10	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915														
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510														
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	4	4 8		-0-
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858														
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575														
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138														
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE	
OZTX OIL & GAS, L.L.C.														
MITCHELL 10														
WELL #: 1														
RRCID -> 160348														
COMPL. DATE 07/01/1995														
TOTAL DEPTH 6122														
PERF. 5064 - 5096														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	153	-0-	-27	-0-		153	3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-		147	3		N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-		138	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.														
MALONE "12"														
WELL #: 1														
RRCID -> 118864														
COMPL. DATE 07/12/1985														
TOTAL DEPTH 6500														
PERF. 4231 - 5185														
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
MALONE														
WELL #: 1														
RRCID -> 201547														
COMPL. DATE 12/18/2003														
TOTAL DEPTH 5160														
PERF. 4771 - 4860														
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		N	-0-			-0-
07	527 N	473	-0-	-54	-0-		473	2		N	-0-			-0-
08	496 N	378	-0-	-118	-0-		378	2		N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2		N	-0-			-0-
10	465 N	195	-0-	-270	-0-		195	2		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNGER "5"														
WELL #: 2														
RRCID -> 202985														
COMPL. DATE 06/01/2004														
TOTAL DEPTH 4516														
PERF. 4083 - 4446														
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1509	2		Y	-0-			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430	2		Y	-0-			-0-
08	1302 N	1121	-0-	-181	-0-		1121	2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1327	-0-	-113	-0-		1327	2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1198	-0-	-228	-0-		1198	2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-
MALONE "13"														
WELL #: 2														
RRCID -> 203271														
COMPL. DATE 06/21/2004														
TOTAL DEPTH 5318														
PERF. 4174 - 4184														
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2		N	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-		399	2		N	-0-			-0-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-		322	2		N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2		N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-		402	2		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNGER "5"														
WELL #: 3														
RRCID -> 204705														
COMPL. DATE 10/12/2004														
TOTAL DEPTH 4600														
PERF. 2755 - 4169														
06	420 N	320	-0-	-100	-0-		320	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-		306	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-		249	2		Y	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2		Y	-0-			-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.															
BUNGER "5"															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 630591															
WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-				-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-				-0-
08	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-
09	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			Y	-0-				-0-
10	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			Y	-0-				-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT				-0-
SILVER OIL & GAS INC.															
TENNECO FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664															
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-				-0-
08	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-				-0-
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-				-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-				-0-
11	540 N	226	-0-	-314	-0-	226	3			N	-0-				-0-
TENNECO FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544															
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-				-0-
07	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-				-0-
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-				-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-				-0-
MEADOWS "8"															
WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936															
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-				-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-				-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-				-0-
DANIEL															
WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788															
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-				-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-				-0-
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "8"															
WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398															
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)											CAPACITY			CNTY: VAL VERDE										
SILVER OIL & GAS INC.											83704 300			NON-ASSOCIATED										
DANIEL											781880			COMPL. DATE 09/21/2005										
WELL #: 803											RRCID -> 232377			TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3				N	-0-						-0-				
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3				N	-0-						-0-				
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3				N	-0-						-0-				
09	330 N	227	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-						-0-				
10	341 N	197	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-						-0-				
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-						-0-				
DANIEL											WELL #: 804			RRCID -> 232379			COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-						-0-				
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-						-0-				
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-						-0-				
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-						-0-				
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3				N	-0-						-0-				
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3				N	-0-						-0-				
DANIEL											WELL #: 805			RRCID -> 232380			COMPL. DATE 10/31/2006				TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	149	3				N	-0-						-0-				
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-						-0-				
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-						-0-				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-						-0-				
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-						-0-				
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-						-0-				
TENNECO FEE											WELL #: 903			RRCID -> 233668			COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
06	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1046	3				N	-0-						-0-				
07	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1074	3				N	-0-						-0-				
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	1015	3				N	-0-						-0-				
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3				N	-0-						-0-				
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1044	3				N	-0-						-0-				
11	990 N	383	-0-	-607	-0-	-0-	-0-	383	3				N	-0-						-0-				
TENNECO FEE											WELL #: 904			RRCID -> 233669			COMPL. DATE 03/23/2001				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742			
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	698	3				N	-0-						-0-				
07	868 N	583	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	583	3				N	-0-						-0-				
08	806 N	404	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-						-0-				
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3				N	-0-						-0-				
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3				N	-0-						-0-				
11	390 N	164	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-						-0-				
WTG EXPLORATION											945220													
MITCHELL, MYRTLE											WELL #: 2			RRCID -> 176092			COMPL. DATE 02/02/2000				TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555			
06	660 N	558	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	N	-0-							-0-				
07	651 N	549	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-							-0-				
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-							-0-				
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-							-0-				
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	N	-0-							-0-				
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	13	1	507	2	N	-0-							-0-				

SNAKEBIT (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. FOUR SQUARE RANCH				84392 210 252131 WELL #: 0061EH		NON-ASSOCIATED RRCID -> 157235		CAPACITY COMPL. DATE 09/09/1995				CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	-0-	114	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2162	3	Y	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2041	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	-0-	158	1	2065	3	Y	-0-					-0-
*11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2062	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 072EH		RRCID -> 157925		COMPL. DATE 07/05/2000				TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303						
06	2670	X	1955	-0-	-715	-0-	-0-	113	1	1842	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	-0-	151	1	2131	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	-0-	146	1	2087	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1983	-0-	-237	-0-	-0-	128	1	1855	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	-0-	146	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	-0-	131	1	1725	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992		COMPL. DATE 02/03/1996				TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768						
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2126	3	Y	-0-					-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2720	3	Y	-0-					-0-
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2210	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	-0-	181	1	2362	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2252	-0-	-568	-0-	-0-	159	1	2093	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590		COMPL. DATE 07/03/2000				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450						
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	-0-	216	1	3525	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	-0-	266	1	3739	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	-0-	250	1	3580	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	-0-	243	1	3516	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	-0-	258	1	3366	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3825	-0-	-45	-0-	-0-	271	1	3554	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0541EH		RRCID -> 163552		COMPL. DATE 01/26/1998				TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087						
06	7530	X	6003	-0-	-1527	-0-	-0-	347	1	5656	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	6699	-0-	-1082	-0-	-0-	445	1	6254	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7333	-0-	-138	-0-	-0-	478	1	6855	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7074	-0-	-156	-0-	-0-	458	1	6616	3	Y	-0-					-0-
*10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	6615	3	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6511	-0-	-599	-0-	-0-	461	1	6050	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"				WELL #: 0542EH		RRCID -> 163994		COMPL. DATE 05/29/1997				TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177						
06	7230	X	6114	-0-	-1116	-0-	-0-	353	1	5761	3	Y	-0-					-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	6573	3	Y	-0-					-0-
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	6972	3	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6680	-0-	-280	-0-	-0-	432	1	6248	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7145	-0-	-47	-0-	-0-	509	1	6636	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	-0-	466	1	6119	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0543E		RRCID -> 197032		COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688						
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.											
FOUR SQUARE RANCH											
//CONT.// 84392 210				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.// 252131								CNTY: EDWARDS			
WELL #: 62E				RRCID -> 200418	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6686	-	8253		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	73 1	1185 3	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	101 1	1414 3	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	97 1	1390 3	N	-0-	-0-	
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	92 1	1324 3	N	-0-	-0-	
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	105 1	1368 3	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	97 1	1280 3	N	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH											
WELL #: 65E				RRCID -> 203499	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6824	-	6856		
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	30 1	497 3	Y	-0-	-0-	
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36 1	510 3	Y	-0-	-0-	
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49 1	703 3	Y	-0-	-0-	
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38 1	553 3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	40 1	518 3	Y	-0-	-0-	
11	720 N	177	-0-	-543	-0-	13 1	164 3	Y	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B"											
WELL #: 543E				RRCID -> 203971	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 6630	-	6658		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH											
WELL #: 75E				RRCID -> 204208	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6662	-	6694		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30 1	491 3	Y	-0-	-0-	
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	58 1	812 3	Y	-0-	-0-	
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	59 1	851 3	Y	-0-	-0-	
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	32 1	466 3	Y	-0-	-0-	
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	52 1	683 3	Y	-0-	-0-	
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	52 1	679 3	Y	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A"											
WELL #: 0544E				RRCID -> 219942	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6626	-	6698		
06	2963 N	2455	-0-	-508	-0-	142 1	2313 3	Y	-0-	-0-	
07	3472 X	2802	-0-	-670	-0-	186 1	2616 3	Y	-0-	-0-	
08	3472 X	3020	-0-	-452	-0-	197 1	2823 3	Y	-0-	-0-	
09	3360 X	2806	-0-	-554	-0-	181 1	2625 3	Y	-0-	-0-	
10	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	207 1	2704 3	Y	-0-	-0-	
11	2910 X	2771	-0-	-139	-0-	196 1	2575 3	Y	-0-	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY											
FOUR SQUARE RANCH				386310							
WELL #: 8				RRCID -> 193586	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7352	-	10162		
06	2430 N	2327	-0-	-103	-0-	801 1	1526 2	N	-0-	-0-	
07	2573 N	2449	-0-	-124	-0-	800 1	1649 2	N	-0-	-0-	
08	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	748 1	1597 2	N	-0-	-0-	
09	2340 N	1886	-0-	-454	-0-	489 1	1397 2	N	-0-	-0-	
*10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	1079 1	1583 2	N	-0-	-0-	
*11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	1069 1	1487 2	N	-0-	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	8160 X	6745	-0-	-1415	-0-	2321	1	4424	2	N	-0-			-0-
07	8618 X	6790	-0-	-1828	-0-	2218	1	4572	2	N	-0-			-0-
08	8742 X	6704	-0-	-2038	-0-	2138	1	4566	2	N	-0-			-0-
09	8460 X	5436	-0-	-3024	-0-	1410	1	4026	2	N	-0-			-0-
*10	8742 X	7167	-0-	-1575	-0-	2906	1	4261	2	N	-0-			-0-
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	2866	1	3988	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON														
WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717														
06	6090 X	5634	-0-	-456	-0-	1939	1	3695	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	1911	1	3939	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	6068	-0-	-70	-0-	1935	1	4133	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	4921	-0-	-1019	-0-	1276	1	3645	2	N	-0-			-0-
*10	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	2774	1	4068	2	N	-0-			-0-
*11	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	2864	1	3984	2	N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825														
06	7350 X	5223	-0-	-2127	-0-	1798	1	3425	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	5663	-0-	-1932	-0-	1850	1	3813	2	N	-0-			-0-
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	2034	1	4343	2	N	-0-			-0-
09	6060 X	5220	-0-	-840	-0-	1354	1	3866	2	N	-0-			-0-
*10	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	2465	1	3614	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	4704	-0-	-1476	-0-	1967	1	2737	2	N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644														
06	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	774	1	1475	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2614	-0-	-114	-0-	854	1	1760	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	2211	-0-	-176	-0-	705	1	1506	2	N	-0-			-0-
09	2310 X	1767	-0-	-543	-0-	458	1	1309	2	N	-0-			-0-
*10	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	921	1	1350	2	N	-0-			-0-
*11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	1115	1	1552	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON														
WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682														
06	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	399	1	761	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	373	1	770	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	345	1	738	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	889	-0-	-281	-0-	231	1	658	2	N	-0-			-0-
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	514	1	753	2	N	-0-			-0-
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	554	1	770	2	N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866														
06	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	669	1	1276	2	N	-0-			-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	700	1	1443	2	N	-0-			-0-
08	2294 N	1811	-0-	-483	-0-	578	1	1233	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	428	1	1222	2	N	-0-			-0-
*10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	921	1	1351	2	N	-0-			-0-
*11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	879	1	1224	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
HUNT			WELL #:		1	RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1380 X	1112	-0-	-268	-0-		383	1	729	2	N		-0-					-0-	
07	1364 X	1080	-0-	-284	-0-		353	1	727	2	N		-0-					-0-	
08	1271 X	1206	-0-	-65	-0-		385	1	821	2	N		-0-					-0-	
09	1230 X	874	-0-	-356	-0-		227	1	647	2	N		-0-					-0-	
10	1240 X	758	-0-	-482	-0-		307	1	451	2	N		-0-					-0-	
11	1170 X	1032	-0-	-138	-0-		432	1	600	2	N		-0-					-0-	
HUNT			WELL #:		4402	RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948						
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		740	1	1411	2	N		-0-					-0-	
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		743	1	1531	2	N		-0-					-0-	
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		779	1	1663	2	N		-0-					-0-	
09	2160 N	1982	-0-	-178	-0-		514	1	1468	2	N		-0-					-0-	
*10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		1015	1	1488	2	N		-0-					-0-	
11	2310 N	2300	-0-	-10	-0-		962	1	1338	2	N		-0-					-0-	
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		13T	RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		17H	RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6681 - 6815						
06	5340 X	4391	-0-	-949	-0-		1511	1	2880	2	N		-0-					-0-	
07	5518 X	4661	-0-	-857	-0-		1523	1	3138	2	N		-0-					-0-	
08	5518 X	4959	-0-	-559	-0-		1581	1	3378	2	N		-0-					-0-	
09	5340 X	4315	-0-	-1025	-0-		1119	1	3196	2	N		-0-					-0-	
*10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		2151	1	3154	2	N		-0-					-0-	
*11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-		2170	1	3020	2	N		-0-					-0-	
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		23H	RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6785 - 8700						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

SOKOL (SAN MIGUEL) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BOWMAN-RUSSELL			84504 375 681459 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 167911		EXEMPT COMPL. DATE 04/01/1998		CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780										
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-			379	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-			377	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-			222	2			N	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-			310	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RHD HOLDINGS, L.L.C. BOWMAN-RUSSELL			704799 WELL #: 4		RRCID -> 162079		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SOMERSET CIVCO OPERATING LLC COLEMAN			84560 001 154744 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 118709		49B COMPL. DATE 06/26/1984		CNTY: ATASCOSA TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
COLEMAN			WELL #: 2		RRCID -> 118710		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
COLEMAN			WELL #: 4		RRCID -> 118711		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
COLEMAN "A"			WELL #: 1A		RRCID -> 118713		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
CIVCO OPERATING LLC		//CONT.//		154744								
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064	-	1080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052	-	1068	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016	-	1032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090	-	1134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
PETTIT		WELL #:		2	RRCID -> 131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070	-	1130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
PETTIT		WELL #:		3	RRCID -> 131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064	-	1179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA			
ROBINSON, WINFRED JR.				721660						
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOPHIA (WILCOX CONSOL.)				84660 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309						
HARRIS, MARTIN		WELL #:		9	RRCID -> 200487	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5574 - 5594	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID -> 201319	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552 - 5574	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID -> 198806	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8720 - 8730	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8706 - 8722	
06	6060 X	3995	-0-	-2065	-0-	475	1	3503	2	15
						17	9			69
07	6262 X	5743	-0-	-519	-0-	714	1	4996	2	30
						33	9			99
08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	824	1	6047	2	15
						17	9			114
09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	765	1	5742	2	15
						17	9			129
10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	833	1	5995	2	19
						21	9			148
*11	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	873	1	6216	2	20
						22	9			168

SPINACH (ELAINE)														
RICKAWAY ENERGY, CORP.														
SPINACH (ELAINE) UNIT														
85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA														
710557														
WELL #: 1					RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOCKDALE (CARRIZO)														
P.S.N. PETROLEUM, INC.														
REAMS, WAYNE														
86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON														
631524														
WELL #: 1					RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REAMS, WAYNE														
WELL #: 2					RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (4470)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 3					RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (4900)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 5 U					RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (5150, GRABEN)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 5 M					RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
PXP MARTIN, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	000480	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.10092	-	10120
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	124	1	3154	2	Y	-0-			-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	74	1	3090	2	Y	-0-			-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	479	1	3891	2	Y	-0-			-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	433	1	3075	2	Y	-0-			-0-
*10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	737	1	2882	2	Y	-0-			-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETTY, O. S. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10126	-	10270
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	55	1	1020	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	66	1	989	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PXP PETTY, O. S. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	000482	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9981	-	10225
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	311	1	1702	2	N	-0-			-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	402	1	1641	2	N	-0-			-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	489	1	1801	2	N	-0-			-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	403	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	390	1	1584	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PXP PETTY, O. S. -A-				WELL #:	4	RRCID ->	000483	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9971	-	10224
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	2	Y	-0-			-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	148	1	1207	2	Y	-0-			-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	149	1	1060	2	Y	-0-			-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	266	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PXP HILL, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	000486	COMPL. DATE	01/10/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10024	-	10221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PXP MARTIN, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	000487	COMPL. DATE	10/18/1958	TOTAL	DEPTH	10232	PERF.10010	-	10216
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	118	1	2986	2	Y	-0-			-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	2	Y	-0-			-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	456	1	3704	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	323	1	2292	2	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2284	-0-	-723	-0-	465	1	1819	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP PETTY, O.S.														
WELL #: 1													RRCID -> 000488	
COMPL. DATE 12/05/1959													TOTAL DEPTH N/A	
PERF.10104 - 10184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-				-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	2	-0-				-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	47	1	1612	2	-0-				-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	-0-				-0-
*10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE													RRCID -> 067607	
COMPL. DATE 05/11/1977													TOTAL DEPTH 10508	
PERF. 4497 - 4610														
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-				-0-
*10	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE													RRCID -> 068801	
COMPL. DATE 09/29/1976													TOTAL DEPTH 11000	
PERF. N/A														
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-				-0-
09	300 N	39	-0-	-261	-0-	39	2		N	-0-				-0-
*10	310 N	84	-0-	-226	-0-	84	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KILLAM 299													RRCID -> 152136	
COMPL. DATE 04/24/1997													TOTAL DEPTH 10249	
PERF. 9868 - 10206														
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-				-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CRISP													RRCID -> 163067	
COMPL. DATE 04/29/1997													TOTAL DEPTH 10267	
PERF. 9993 - 10100														
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-				-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-				-0-
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PXP MARTIN													RRCID -> 188937	
COMPL. DATE 11/21/2001													TOTAL DEPTH N/A	
PERF.10111 - 12758														
06	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	219	1	5545	2	Y	-0-			-0-
07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	129	1	5348	2	Y	-0-			-0-
08	6882 X	6126	-0-	-756	-0-	672	1	5454	2	Y	-0-			-0-
09	6660 X	5315	-0-	-1345	-0-	657	1	4658	2	Y	-0-			-0-
10	5952 X	4817	-0-	-1135	-0-	981	1	3836	2	Y	-0-			-0-
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																					
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-		611	1	2625	2	N	-0-	1	1			-0-			
*05	3255 X	2884	-0-	-371	-0-	-0-		489	1	2395	2	N	-0-					-0-			
*06	3150 X	2382	-0-	-768	-0-	-0-		368	1	2014	2	N	-0-					-0-			
*07	3255 X	2607	-0-	-648	-0-	-0-		513	1	2094	2	N	-0-					-0-			
*08	3255 X	2803	-0-	-452	-0-	-0-		598	1	2205	2	N	-0-					-0-			
*09	3150 X	2659	-0-	-491	-0-	-0-		490	1	2169	2	N	-0-					-0-			
*10	2883 X	2582	-0-	-301	-0-	-0-		510	1	2072	2	N	-0-					-0-			
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PETTY RANCH															WELL #:	1H	RRCID -> 212087	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 10181	PERF. N/A	
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-		3413	2			N	-0-					-0-			
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	3520	2	N	-0-					-0-			
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	3271	2	N	-0-					-0-			
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	2656	2	N	-0-					-0-			
*10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-		206	1	3058	2	N	-0-					-0-			
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

KILLAM-GONZALEZ 299 GU															WELL #:	1H	RRCID -> 225718	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 10523	PERF.10087 - 11477	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-		1435	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-		1796	2			N	-0-					-0-			
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-		1706	2			N	-0-					-0-			
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-		1674	2			N	-0-					-0-			
*10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-		1813	2			N	-0-					-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

KILLAM-GONZALEZ 299															WELL #:	15	RRCID -> 242024	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 10283	PERF. 9956 - 10004	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		563	2			Y	-0-					-0-			
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-		797	2			Y	-0-					-0-			
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-		840	2			Y	-0-					-0-			
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-		819	2			Y	-0-					-0-			
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		838	2			Y	-0-					-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

KILLAM-GONZALEZ 299															WELL #:	16	RRCID -> 249657	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 10164	PERF. 9940 - 10051	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		687	2			Y	-0-					-0-			
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-		953	2			Y	-0-					-0-			
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-		950	2			Y	-0-					-0-			
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-		896	2			Y	-0-					-0-			
*10	961 N	937	-0-	-24	-0-	-0-		937	2			Y	-0-					-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 GUTIERREZ, R. M.															WELL #:	2	RRCID -> 144751	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10119 - 10198	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

STUART CITY (EDWARDS LIME)														CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
STOCKTON															
WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUTTON PRODUCING CORP.															
APPLING															
WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152															
06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-				-0-
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-				-0-
08	4588 X	4387	-0-	-201	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	5310 X	4399	-0-	-911	-0-	4399	2			N	-0-				-0-
10	5487 X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2			N	-0-				-0-
11	5310 X	4972	-0-	-338	-0-	4972	2			N	-0-				-0-
APPLING															
WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256															
06	2610 N	1409	-0-	-1201	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
07	2697 N	1813	-0-	-884	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
08	3038 N	2149	-0-	-889	-0-	2149	2			N	-0-				-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
*11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-				-0-
APPLING															
WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247															
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-				-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
REEVES															
WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186															
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-				-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-				-0-
08	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2			N	-0-				-0-
09	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
11	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
REEVES "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096															
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-				-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-				-0-
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
SUTTON PRODUCING CORP.										NON-ASSOCIATED																			
PRYOR										WELL #: 2 RRCID -> 143921										COMPL. DATE 01/13/1993									
										TOTAL DEPTH 10300										PERF.10102 - 10193									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2				N	-0-					-0-											
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2				N	-0-					-0-											
08		1333 N	984	-0-	-349	-0-	984	2				N	-0-					-0-											
09		990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2				N	-0-					-0-											
10		1581 N	889	-0-	-692	-0-	889	2				N	-0-					-0-											
*11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2				N	-0-					-0-											
PRYOR										WELL #: 3 RRCID -> 147056										COMPL. DATE 10/07/1993									
										TOTAL DEPTH 10300										PERF.10051 - 10217									
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2				N	-0-					-0-											
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2				N	-0-					-0-											
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2				N	-0-					-0-											
09		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2				N	-0-					-0-											
10		1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2				N	-0-					-0-											
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2				N	-0-					-0-											
REEVES										WELL #: 3 RRCID -> 152753										COMPL. DATE 11/22/1994									
										TOTAL DEPTH 10300										PERF.10124 - 10263									
06		5250 X	3796	-0-	-1454	-0-	3796	2				N	-0-					-0-											
07		5394 X	2961	-0-	-2433	-0-	2961	2				N	-0-					-0-											
08		4216 X	2915	-0-	-1301	-0-	2915	2				N	-0-					-0-											
09		4080 X	3565	-0-	-515	-0-	3565	2				N	-0-					-0-											
10		3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2				N	-0-					-0-											
11		3810 X	3353	-0-	-457	-0-	3353	2				N	-0-					-0-											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										886261										WELL #: 1 RRCID -> 070702									
ALDERMAN, EZRA																				COMPL. DATE 12/04/1976									
										TOTAL DEPTH 10414										PERF. 9917 - 10124									
06		240 N	73	-0-	-167	-0-	5	1	68	2		N	-0-					-0-											
07		217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2		N	-0-					-0-											
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-											
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-											
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2		N	-0-					-0-											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
ALDERMAN, EZRA 113										WELL #: 1 RRCID -> 246173										COMPL. DATE 01/02/2009									
										TOTAL DEPTH 10380										PERF. 9974 - 10061									
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	40	1	527	2		N	-0-					-0-											
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2		N	-0-					-0-											
08		527 N	173	-0-	-354	-0-	12	1	161	2		N	-0-					-0-											
09		570 N	161	-0-	-409	-0-	12	1	149	2		N	-0-					-0-											
10		620 N	163	-0-	-457	-0-	11	1	152	2		N	-0-					-0-											
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2		N	-0-					-0-											
STUMBERG RANCH (OLMOS 4600)										86813 500										NON-ASSOCIATED									
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC.										144572										ONE WELL									
DILLON, B W										WELL #: 10 RRCID -> 271968										COMPL. DATE 04/01/2009									
										TOTAL DEPTH 5032										PERF. 4609 - 4631									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

SUN T S H (OLMOS) BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC GUTIERREZ D				87251 500 076744 3		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	3	RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7501 -	7520	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65 10 9	1412	2	Y		9				14
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	189 29 9	1427	2	Y		26	36	1		4
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	153 4 9	1427	2	Y		4				8
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	113 1	1353	2	Y		-0-				8
10	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	22 1	1481	2	Y		-0-				8
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	43 1	1328	2	Y		-0-				8
GUTIERREZ E					WELL #:	2	RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7524 -	7562
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	118 1	2582	2	Y		-0-				-0-
07	3100	N	4009	-0-	909	909	469 1	3540	2	Y		-0-				-0-
08	3100	N	2953	-0-	-147	762	286 1	2667	2	Y		-0-				-0-
09	3000	N	2682	-0-	-318	444	206 1	2476	2	Y		-0-				-0-
10	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	37 1	2459	2	Y		-0-				-0-
*11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	52 1	1615	2	Y		-0-				-0-
WINSLOW, O. H.					WELL #:	1	RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7527 -	7554
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35	2	Y		-0-				4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34	2	Y		-0-				4
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43	2	Y		-0-				4
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26	2	Y		-0-				4
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2			Y		-0-				4
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1 1	32	2	Y		-0-				4
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	2	RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7438 -	7456
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1 1	27	2	N		-0-				-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40	2	N		-0-				-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53	2	N		-0-				-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44	2	N		-0-				-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48	2	N		-0-				-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1 1	20	2	N		-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	4	RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7462 -	7480
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	4 1	80	2	Y		-0-				2
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14 1	103	2	Y		-0-				2
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123	2	Y		-0-				2
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	117	2	Y		12				14
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	1 1	39	2	Y		-0-				14
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15 1	470	2	Y		-0-				14
GUTIERREZ B					WELL #:	4R	RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL	DEPTH	7593	PERF.	7381 -	7532
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20 1	444	2	Y		-0-				29
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46 1	351	2	Y		-0-				29
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44 1	408	2	Y		-0-				29
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	366	2	Y		6	17	1		18
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7 1	459	2	Y		17	17	1		18
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19 9									
							17 1	542	2	Y		13	23	1		8
							14 9									

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
APPLING														
WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-		-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-		-0-
GUTIERREZ A														
WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554														
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-		13
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-		13
08	217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-		13
09	270 N	80	-0-	-190	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	3	8 1	8
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	9	8 1	9
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	218	2	Y	6	11 1	4
							7	9						
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528														
06	1710 N	1075	-0-	-635	-0-	-0-	47	1	1028	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	-0-	184	1	1391	2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	-0-	157	1	1461	2	N	-0-		-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1362	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	-0-	21	1	1399	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	-0-	41	1	1278	2	N	-0-		-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563														
06	780 N	630	-0-	-150	-0-	-0-	28	1	602	2	Y	-0-		6
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	603	2	Y	-0-		6
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	-0-	63	1	585	2	Y	-0-		6
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-		6
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	-0-	10	1	640	2	Y	-0-		6
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	-0-	17	1	523	2	Y	-0-		6
STOCKTON, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516														
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	-0-	4	1	286	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-		-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734														
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	2		2
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-		2
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	17	19 1	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	19	9	96	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	1		1
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	170	2	Y	5		6
							5	1						
							6	9						

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1092	-0-	-198	-0-	48	1	1044	2	Y	-0-			-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	105	1	792	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	874	-0-	-304	-0-	85	1	789	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	557	-0-	-523	-0-	43	1	514	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	784	-0-	-115	-0-	11	1	773	2	Y	-0-			-0-
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650														
06	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	73	1	1601	2	Y	-0-			-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	211	1	1594	2	Y	-0-			-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	165	1	1535	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	126	1	1508	2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	44	1	1357	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665														
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	34	59	1	6
						37	9							
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	82	69	1	19
						90	9							
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			19
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	62	69	1	12
						68	9							
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	2	47	9	Y	43	48	1	7
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18			25
MARTIN, J. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162														
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	18	1	387	2	Y	6			6
						7	9							
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	2	Y	-0-			6
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	38	1	355	2	Y	51	57	1	-0-
						56	9							
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	3			3
						3	9							
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	610	2	Y	13			16
						14	9							
GUTIERREZ F														
WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974														
06	2310 X	1130	-0-	-1180	-0-	49	1	1081	2	Y	-0-			63
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	Y	-0-			63
08	2170 N	842	-0-	-1328	-0-	78	1	730	2	Y	31	94	1	-0-
						34	9							
09	1140 N	609	-0-	-531	-0-	47	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	646	-0-	-253	-0-	9	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	19	1	584	2	Y	119	104	1	15
						131	9							

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
06	1950 N	1815	-0-	-135	-0-	79	1	1732	2	Y	4			4
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	223	1	1683	2	Y	-0-			4
08	2387 N	1925	-0-	-462	-0-	187	1	1738	2	Y	-0-			4
09	1830 N	1606	-0-	-224	-0-	123	1	1481	2	Y	2			6
10	1891 N	1552	-0-	-339	-0-	23	1	1518	2	Y	10	8	1	8
11	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	56	1	1748	2	Y	5			13
						6	9							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624														
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-			1
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	Y	-0-			1
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	2	Y	-0-			1
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	21	1	251	2	Y	-0-			1
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	3	1	212	2	Y	-0-			1
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	Y	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616														
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	2	Y	-0-			10
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1	1449	2	Y	-0-			10
08	1643 N	1058	-0-	-585	-0-	103	1	955	2	Y	-0-			10
09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-			10
10	1643 N	1072	-0-	-571	-0-	16	1	1056	2	Y	-0-			10
11	1020 N	806	-0-	-214	-0-	25	1	769	2	Y	11	7	1	14
						12	9							
MARTIN, J. C.														
WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538														
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			15
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	N	-0-			15
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	-0-			15
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-			15
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-			15
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	7			22
						8	9							

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
GUTIERREZ F														
WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-			7
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	120	1	907	2	Y	-0-			7
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	85	1	788	2	Y	3	10	1	-0-
09	930 N	786	-0-	-144	-0-	60	1	726	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	806	-0-	-217	-0-	12	1	794	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	24	1	741	2	Y	14	12	1	2
						15	9							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625														
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	44			55
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	48	9	144	2	Y	30	80	1	5
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	19	1	119	2	Y	51	45	1	11
09	270 N	161	-0-	-109	-0-	33	9	146	2	Y	3			14
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	13	1	109	2	Y	-0-			14
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	56	9	28	2	Y	3			17
						12	1							
						3	9							
						2	1							
						1	1							
						3	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624														
06	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-			-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	135	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	16	1	1089	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	933	-0-	-267	-0-	29	1	904	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586														
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	2	Y	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	2	Y	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	16	1	1108	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	821	-0-	-379	-0-	26	1	795	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668														
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	Y	55			69
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	61	9	1685	2	Y	36	100	1	5
08	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	223	1	1698	2	Y	66	57	1	14
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	40	9	1901	2	Y	4			18
10	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	182	1	1851	2	Y	-0-			18
11	1890 N	1495	-0-	-395	-0-	73	9	1445	2	Y	4			22
						158	1							
						4	9							
						28	1							
						46	1							
						4	9							

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE									
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC																							
GUTIERREZ E																							
WELL #: 5														RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE										
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	53	1	1167	2	Y	2		3										
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	144	1	1089	2	Y	6	7 1	2										
08	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	100	1	927	2	Y	-0-		2										
09	1230 N	612	-0-	-618	-0-	47	1	565	2	Y	-0-		2										
10	1240 N	737	-0-	-503	-0-	11	1	726	2	Y	-0-		2										
11	990 N	325	-0-	-665	-0-	10	1	315	2	Y	-0-		2										
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558									
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-		1										
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	Y	-0-		1										
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	Y	-0-		1										
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	2	Y	2		3										
10	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	15	1	997	2	Y	-0-		3										
11	1500 N	960	-0-	-540	-0-	30	1	930	2	Y	-0-		3										
MARTIN, J. C.														WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743									
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	5	9 1	1										
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	13	11 1	3										
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	14	1	9	2	Y	-0-		3										
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	2	Y	10	11 1	2										
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	1	8	9	Y	7	8 1	1										
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3		4										
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630									
06	1080 N	876	-0-	-204	-0-	38	1	838	2	Y	-0-		2										
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	128	1	965	2	Y	-0-		2										
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	2	Y	-0-		2										
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	2	Y	12	13 1	1										
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	13	1	1105	2	Y	15	15 1	1										
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	2	Y	15	13 1	3										
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614									
06	1080 N	985	-0-	-95	-0-	43	1	942	2	Y	-0-		-0-										
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-		-0-										
08	992 N	884	-0-	-108	-0-	86	1	798	2	Y	-0-		-0-										
09	990 N	627	-0-	-363	-0-	48	1	579	2	Y	-0-		-0-										
10	1054 N	500	-0-	-554	-0-	7	1	493	2	Y	-0-		-0-										
11	870 N	459	-0-	-411	-0-	14	1	445	2	Y	-0-		-0-										
REEVES														WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449									
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-		-0-										
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	Y	-0-		-0-										
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	25	1	231	2	Y	-0-		-0-										
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-		-0-										
10	403 N	116	-0-	-287	-0-	2	1	114	2	Y	-0-		-0-										
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-		-0-										

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 12														
RRCID -> 208947														
COMPL. DATE 01/04/2005														
TOTAL DEPTH 8012														
PERF. 7614 - 7668														
CNTY: LA SALLE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	11	1	232	2	Y	38		47	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	42	9	310	2	Y	26	69 1	4	
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	41	1	11	2	Y	45	39 1	10	
09	300 N	23	-0-	-277	-0-	29	9	19	2	Y	2		12	
10	310 N	2	-0-	-308	-0-	1	1	42	2	Y	-0-		12	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	9				3		15	
						3	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 9														
RRCID -> 209325														
COMPL. DATE 02/26/2005														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7512 - 7532														
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	45	1	982	2	Y	-0-		8	
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	134	1	1014	2	Y	-0-		8	
08	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	100	1	930	2	Y	-0-		8	
09	1020 N	951	-0-	-69	-0-	73	1	878	2	Y	-0-		8	
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	Y	-0-		8	
11	990 N	768	-0-	-222	-0-	24	1	744	2	Y	-0-		8	
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 8														
RRCID -> 209846														
COMPL. DATE 11/20/2004														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7524 - 7550														
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-		3	
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	130	1	982	2	Y	-0-		3	
08	992 N	824	-0-	-168	-0-	80	1	744	2	Y	-0-		3	
09	1140 N	576	-0-	-564	-0-	44	1	532	2	Y	-0-		3	
10	1116 N	535	-0-	-581	-0-	8	1	527	2	Y	-0-		3	
11	810 N	623	-0-	-187	-0-	19	1	604	2	Y	-0-		3	
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 10														
RRCID -> 210849														
COMPL. DATE 05/01/2005														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 6000 - 7720														
06	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-		-0-	
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	175	1	1324	2	Y	-0-		-0-	
08	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	141	1	1309	2	Y	-0-		-0-	
09	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-		-0-	
10	1488 N	1263	-0-	-225	-0-	19	1	1244	2	Y	-0-		-0-	
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	34	1	1045	2	Y	-0-		-0-	
MARTIN, J. C.														
WELL #: 11														
RRCID -> 210851														
COMPL. DATE 04/01/2005														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 6002 - 7573														
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1163	2	Y	5	8 1	1	
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	6	9	1059	2	Y	10	9 1	2	
08	1519 N	1082	-0-	-437	-0-	140	1	977	2	Y	-0-		2	
09	1230 N	963	-0-	-267	-0-	11	9	881	2	Y	8	9 1	1	
10	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	105	1	983	2	Y	6	6 1	1	
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	73	1	1017	2	Y	2		3	
						9	9							
						15	1							
						7	9							
						33	1							
						2	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 14														
RRCID -> 210852														
COMPL. DATE 05/12/2005														
TOTAL DEPTH 8009														
PERF. 6002 - 7702														
06	720 N	383	-0-	-337	-0-	17	1	366	2	Y	-0-		-0-	
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	2	Y	-0-		-0-	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-		-0-	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-		-0-	
10	558 N	290	-0-	-268	-0-	4	1	286	2	Y	-0-		-0-	
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	9	1	292	2	Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744														
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	17	1	377	2	Y	-0-		-0-	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	Y	-0-		-0-	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-		-0-	
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	25	1	299	2	Y	-0-		-0-	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	Y	-0-		-0-	
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	11	1	339	2	Y	-0-		-0-	
WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690														
06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-		-0-	
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	130	1	982	2	Y	-0-		-0-	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	108	1	1001	2	Y	-0-		-0-	
09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-		-0-	
10	1116 N	917	-0-	-199	-0-	13	1	904	2	Y	-0-		-0-	
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	26	1	813	2	Y	-0-		-0-	
MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702														
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	24	41	1	4
						26	9							
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	56	47	1	13
						62	9							
08	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-			13
09	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	81	1	975	2	Y	42	47	1	8
						46	9							
10	1333 N	871	-0-	-462	-0-	12	1	826	2	Y	30	33	1	5
						33	9							
11	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	34	1	1069	2	Y	12			17
						13	9							
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472														
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	27	1	593	2	Y	-0-			27
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	97	1	729	2	Y	-0-			27
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	Y	12	39	1	-0-
						13	9							
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	79	1	943	2	Y	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	Y	4			4
						4	9							
11	960 N	688	-0-	-272	-0-	21	1	667	2	Y	-0-			4
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550														
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	89	1	674	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1432	-0-	-149	-0-	139	1	1293	2	Y	-0-			-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	Y	-0-			-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	26	1	1757	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	43	1	1329	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744														
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1561 X	1343	-0-	-218	-0-	59	1	1284	2	Y	-0-			2
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	242	1	1827	2	Y	-0-			2
08	2821 X	2063	-0-	-758	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-			2
09	2640 X	1762	-0-	-878	-0-	135	1	1620	2	Y	6			8
						7	9							
10	2728 X	2343	-0-	-385	-0-	34	1	2309	2	Y	-0-			8
11	2010 X	1771	-0-	-239	-0-	55	1	1716	2	Y	-0-			8
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498														
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	Y	-0-			8
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	147	1	1113	2	Y	-0-			8
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1256	2	Y	-0-			8
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-			8
10	1271 N	667	-0-	-604	-0-	10	1	657	2	Y	-0-			8
11	1350 N	471	-0-	-879	-0-	14	1	446	2	Y	10	6 1		12
						11	9							
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518														
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	57	2	Y	3			3
						3	9							
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			3
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			3
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1			4
						1	9							
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	6	5 1		5
						7	9							
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	4			9
						4	9							
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526														
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	Y	-0-			1
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	101	1	765	2	Y	-0-			1
08	930 N	835	-0-	-95	-0-	81	1	754	2	Y	-0-			1
09	900 N	783	-0-	-117	-0-	60	1	722	2	Y	1			2
						1	9							
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	12	1	795	2	Y	-0-			2
11	810 N	716	-0-	-94	-0-	22	1	694	2	Y	-0-			2
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416														
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	N	-0-			-0-
07	961 N	919	-0-	-42	-0-	107	1	812	2	N	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	2	N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	910	-0-	-170	-0-	28	1	882	2	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
GUTIERREZ C														
WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-		21	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-		21	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-		21	
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	12	1	149	2	Y	5	13 1	13	
						6	9							
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	1	1	70	2	Y	12	12 1	13	
						13	9							
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	10	17 1	6	
						11	9							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672														
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-		32	
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	283	1	2136	2	Y	-0-		32	
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	238	1	2213	2	Y	-0-		32	
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	Y	129	145 1	16	
						142	9							
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	23	1	1579	2	Y	164	165 1	15	
						180	9							
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	173	145 1	43	
						190	9							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657														
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	1		2	
						1	9							
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	Y	2	3 1	1	
						2	9							
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	113	1	1048	2	Y	2	2 1	1	
						2	9							
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	80	1	966	2	Y	-0-		1	
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	14	1	927	2	Y	-0-		1	
11	1140 N	365	-0-	-775	-0-	11	1	354	2	Y	-0-		1	
CHATO														
WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480														
06	1080 N	56	-0-	-1024	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CHATO														
WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418														
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-		-0-	
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	108	1	819	2	Y	-0-		-0-	
08	744 N	475	-0-	-269	-0-	46	1	429	2	Y	-0-		-0-	
09	720 N	570	-0-	-150	-0-	44	1	526	2	Y	-0-		-0-	
10	930 N	227	-0-	-703	-0-	3	1	224	2	Y	-0-		-0-	
11	450 N	243	-0-	-207	-0-	8	1	235	2	Y	-0-		-0-	
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641														
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-		13	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	Y	-0-		13	
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	70	1	647	2	Y	-0-		13	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	-0-		13	
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	818	2	Y	-0-		13	
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	-0-		13	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC																											
FOSTER, J. ESTATE																											
WELL #: 23													RRCID -> 220386			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7444 - 7466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE										
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					1										
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	-0-					1										
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					1										
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					1										
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					1										
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-					1										

PRYOR													WELL #: 2			RRCID -> 220439			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7423 - 7436		
06	1080 N	674	-0-	-406	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					-0-										
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	Y	-0-					-0-										
08	1147 N	151	-0-	-996	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-										
09	660 N	116	-0-	-544	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-										
10	558 N	300	-0-	-258	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-										
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	-0-					-0-										

FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 24			RRCID -> 220589			COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5970 - 7628		
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2349	2	Y	-0-					2										
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	2236	2	Y	-0-					2										
08	2511 N	2426	-0-	-85	-0-	-0-	235	1	2191	2	Y	-0-					2										
09	2460 N	2105	-0-	-355	-0-	-0-	162	1	1941	2	Y	-0-				2	4										
							2	9																			
10	2542 N	2020	-0-	-522	-0-	-0-	30	1	1990	2	Y	-0-					4										
11	2340 N	1986	-0-	-354	-0-	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-					4										

WINSLOW, O. H.													WELL #: 16			RRCID -> 220590			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6034 - 7722		
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					27										
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	670	2	Y	-0-					27										
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1150	2	Y	-0-					27										
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					27										
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1329	2	Y	-0-					27										
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	-0-	31	1	951	2	Y	-0-					27										

APPLING 1													WELL #: 1			RRCID -> 220602			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7424 - 7730		
06	3060 X	2197	-0-	-863	-0-	-0-	96	1	2087	2	Y	13					13										
							14	9																			
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	2541	2	Y	17					30										
							19	9																			
08	3100 X	2442	-0-	-658	-0-	-0-	236	1	2202	2	Y	4					34										
							4	9																			
09	2280 X	1691	-0-	-589	-0-	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					34										
10	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	-0-	34	1	2314	2	Y	16					50										
							18	9																			
11	2790 X	1465	-0-	-1325	-0-	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-					50										

MARTIN, J. C.													WELL #: 14			RRCID -> 220719			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5946 - 7557		
06	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	-0-	62	1	1356	2	Y	-0-					-0-										
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	Y	-0-					-0-										
08	1705 N	1169	-0-	-536	-0-	-0-	113	1	1056	2	Y	-0-					-0-										
09	1410 N	1069	-0-	-341	-0-	-0-	82	1	987	2	Y	-0-					-0-										
10	1364 N	996	-0-	-368	-0-	-0-	15	1	981	2	Y	-0-					-0-										
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	-0-	34	1	1059	2	Y	-0-					-0-										

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC																											
WINSLOW, O. H.																											
WELL #: 11																											
RRCID -> 220870																											
COMPL. DATE 07/11/2006																											
TOTAL DEPTH 8012													PERF. 7451 - 7476														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE												
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	90	1	1971	2	Y	-0-				-0-												
07	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	200	1	1509	2	Y	-0-				-0-												
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-				-0-												
09	2070 X	1749	-0-	-321	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-				-0-												
10	2139 X	1487	-0-	-652	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-				-0-												
11	2070 X	1530	-0-	-540	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-				-0-												
APPLING													WELL #: 5			RRCID -> 220929			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 7460 - 7484		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-				52												
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-				52												
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-				52												
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	2	N	-0-				52												
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-				52												
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	N	-0-				52												
APPLING													WELL #: 4			RRCID -> 220965			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5937 - 7630		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-												
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 22			RRCID -> 221125			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5983 - 7630		
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	-0-				-0-												
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	87	1	659	2	Y	-0-				-0-												
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	2	Y	-0-				-0-												
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	Y	-0-				-0-												
10	744 N	262	-0-	-482	-0-	4	1	258	2	Y	-0-				-0-												
11	750 N	68	-0-	-682	-0-	2	1	66	2	Y	-0-				-0-												
APPLING B													WELL #: 3B			RRCID -> 221168			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 7449 - 7476		
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	11	1	238	2	Y	10				20												
						11	9																				
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	Y	-0-				20												
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	2	Y	-0-				20												
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	14	1	162	2	Y	-0-				20												
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-				20												
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	2	Y	-0-				20												
PRYOR													WELL #: 4			RRCID -> 221456			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5934 - 7736		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-				-0-												
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-				-0-												
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-				-0-												
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-				-0-												
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-				-0-												
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-												

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744															
STOCKTON A		WELL #:		4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7456 - 7480							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	630 N	400	-0-	-230	-0-				18	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-				52	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-				175	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-				57	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-				9	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	457	-0-	-263	-0-				14	1	443	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A		WELL #:		5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7407 - 7416							
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-				45	1	984	2	Y	-0-					33
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-				123	1	932	2	Y	-0-					33
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-				121	1	1129	2	Y	15	48	1			-0-
									17	9									
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-				82	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	750	-0-	-304	-0-				11	1	735	2	Y	4					4
									4	9									
11	1230 N	319	-0-	-911	-0-				10	1	309	2	Y	-0-					4

REEVES		WELL #:		5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7414 - 7430							
06	870 N	750	-0-	-120	-0-				33	1	717	2	Y	-0-					1
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-				85	1	643	2	Y	-0-					1
08	527 N	281	-0-	-246	-0-				27	1	254	2	Y	-0-					1
09	660 N	127	-0-	-533	-0-				10	1	117	2	Y	-0-					1
10	682 N	346	-0-	-336	-0-				5	1	341	2	Y	-0-					1
11	270 N	149	-0-	-121	-0-				5	1	144	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A		WELL #:		6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7437 - 7454							
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-				60	1	1305	2	Y	-0-					33
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-				153	1	1158	2	Y	-0-					33
08	1612 N	879	-0-	-733	-0-				85	1	794	2	Y	-0-					33
09	1380 N	727	-0-	-653	-0-				55	1	665	2	Y	6	19	1			20
									7	9									
10	1302 N	761	-0-	-541	-0-				11	1	728	2	Y	20	19	1			21
									22	9									
11	840 N	683	-0-	-157	-0-				21	1	647	2	Y	14	26	1			9
									15	9									

STOCKTON B		WELL #:		8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7481 - 7498							
06	570 N	343	-0-	-227	-0-				15	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-				94	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-				83	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-				77	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-				12	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	456	-0-	-384	-0-				14	1	442	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-			10	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-			26	16	2			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
PRYOR		WELL #:		5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7466 - 7480			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		990 N	981	-0-	-9	-0-	43	1	938	2	Y	-0-		-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	110	1	829	2	Y	-0-		-0-
08		1147 N	684	-0-	-463	-0-	66	1	618	2	Y	-0-		-0-
09		990 N	812	-0-	-178	-0-	62	1	750	2	Y	-0-		-0-
10		930 N	570	-0-	-360	-0-	8	1	562	2	Y	-0-		-0-
11		660 N	254	-0-	-406	-0-	8	1	246	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5913 - 7602			
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

CHATO		WELL #:		2	RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH		7931 PERF. 7328 - 7634			
06		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	58	1	1268	2	Y	-0-		19
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	162	1	1224	2	Y	-0-		19
08		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-		19
09		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	97	1	1161	2	Y	-0-	1	-0-
							1	9						
10		1395 N	1323	-0-	-72	-0-	18	1	1203	2	Y	93	93 1	-0-
							102	9						
11		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	32	1	1010	2	Y	-0-		-0-

APPLING		WELL #:		6	RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7404 - 7424			
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7664 - 7710			
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	2	Y	-0-		-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	Y	-0-		-0-
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-		-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-		-0-
10		558 N	440	-0-	-118	-0-	6	1	434	2	Y	-0-		-0-
11		540 N	400	-0-	-140	-0-	12	1	388	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6089 - 7686			
06		750 N	640	-0-	-110	-0-	27	1	588	2	Y	23	39 1	4
							25	9						
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	615	2	Y	53	45 1	12
							58	9						
08		806 N	682	-0-	-124	-0-	66	1	616	2	Y	-0-		12
09		630 N	587	-0-	-43	-0-	42	1	500	2	Y	41	45 1	8
							45	9						
10		744 N	515	-0-	-229	-0-	7	1	477	2	Y	28	32 1	4
							31	9						
*11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	12		16
							13	9						

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	895	-0-	-125	-0-	39	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	Y	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-			-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	874	-0-	-118	-0-	13	1	861	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	695	-0-	-235	-0-	22	1	673	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458														
06	540 N	297	-0-	-243	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	211	-0-	-223	-0-	20	1	191	2	Y	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	Y	-0-			-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491														
06	960 N	594	-0-	-366	-0-	26	1	568	2	Y	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	940	2	Y	-0-			-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	Y	-0-			-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	681	-0-	-429	-0-	21	1	660	2	Y	-0-			-0-
PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468														
06	960 N	276	-0-	-684	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	192	-0-	-149	-0-	19	1	173	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	83	-0-	-187	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	132	-0-	-147	-0-	2	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			-0-
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414														
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	3			9
						3	9							
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			9
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			9
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	5	1	4
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	27	2	26	9	Y	24	24	1	4
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			4
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575														
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	34	1	753	2	Y	-0-			11
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	87	1	660	2	Y	-0-			11
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	70	1	657	2	Y	-0-			11
09	780 N	603	-0-	-177	-0-	46	1	557	2	Y	-0-			11
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	Y	-0-			11
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-			11

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	240 N	23	-0-	-217	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		5	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		5	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-		5	
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	4		9	
						4	9							
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-		9	
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-		9	
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411														
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-		-0-	
08	248 N	48	-0-	-200	-0-	5	1	43	2	Y	-0-		-0-	
09	120 N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-		-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-		-0-	
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469														
06	930 N	782	-0-	-148	-0-	34	1	748	2	Y	-0-		-0-	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	95	1	720	2	Y	-0-		-0-	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-		-0-	
09	780 N	353	-0-	-427	-0-	27	1	326	2	Y	-0-		-0-	
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	11	1	729	2	Y	-0-		-0-	
11	870 N	323	-0-	-547	-0-	10	1	313	2	Y	-0-		-0-	
STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526														
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-		57	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	Y	-0-		57	
08	1612 N	952	-0-	-660	-0-	92	1	860	2	Y	-0-	53 1	4	
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	139	1	1672	2	Y	-0-		4	
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	2	Y	4		8	
						4	9							
11	930 N	349	-0-	-581	-0-	11	1	338	2	Y	-0-		8	
CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403														
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	4		9	
						4	9							
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	Y	-0-		9	
08	620 N	483	-0-	-137	-0-	47	1	436	2	Y	-0-		9	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	1	5 1	5	
						1	9							
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	22	22 1	5	
						24	9							
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-		5	
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178														
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-		4	
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	Y	-0-		4	
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-		4	
09	810 N	699	-0-	-111	-0-	54	1	645	2	Y	-0-		4	
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	10	1	677	2	Y	-0-		4	
11	810 N	521	-0-	-289	-0-	16	1	505	2	Y	-0-		4	

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
CIERVO														
WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2250 X	2024	-0-	-226	-0-	27	1	1965	2	Y	29	33	1	12
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	32	9	1949	2	Y	-0-			12
08	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	38	1	2006	2	Y	-0-			12
09	2010 N	1722	-0-	-288	-0-	39	1	1693	2	Y	-0-			12
10	1984 N	1812	-0-	-172	-0-	29	1	1794	2	Y	-0-			12
11	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	18	1	1715	2	Y	-0-			23
						15	1				11			
						12	9							
VENADO														
WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718														
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2612	2	Y	-0-			24
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	28	1	2684	2	Y	29	45	1	8
08	2759 N	2757	-0-	-2	-0-	32	9	2412	2	Y	28	21	1	15
09	2730 N	2521	-0-	-209	-0-	314	1	2182	2	Y	16			31
10	2759 N	2674	-0-	-85	-0-	31	9	2566	2	Y	22			53
*11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	321	1	2634	2	Y	31			84
						18	9							
						84	1							
						24	9							
						3	1							
						34	9							
GUTIERREZ C														
WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376														
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	359	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	727	-0-	-265	-0-	70	1	657	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	54	1	647	2	Y	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062														
06	750 N	256	-0-	-494	-0-	11	1	244	2	Y	1			1
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	9	375	2	Y	-0-			1
08	837 N	604	-0-	-233	-0-	50	1	545	2	Y	-0-			1
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	Y	-0-			1
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	514	2	Y	1	1	1	1
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	8	1	548	2	Y	-0-			1
						1	9							
						18	1							
STOCKTON B														
WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468														
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	127	1	2771	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	381	1	2874	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	3121	-0-	-754	-0-	303	1	2818	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	2713	-0-	-1037	-0-	209	1	2504	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	2676	-0-	-1199	-0-	39	1	2637	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	1483	-0-	-1667	-0-	46	1	1437	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
CIERVO														
WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	7	1	482	2	Y	29	33	1	12
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	9	597	2	Y	-0-			12
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	Y	-0-			12
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	12	1	544	2	Y	-0-			12
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	9	1	570	2	Y	-0-			12
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	6	1	537	2	Y	11			23
						5	1							
						12	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662														
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	Y	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	664	-0-	-142	-0-	64	1	600	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	54	1	643	2	Y	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	19	1	601	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620														
06	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1322	2	Y	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	169	1	1278	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	136	1	1267	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1199	-0-	-181	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	16	1	1092	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	42	1	1298	2	Y	-0-			-0-
VENADO														
WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168														
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-			20
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	Y	24	38	1	6
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	9	267	2	Y	25	18	1	13
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	13			26
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	28	9	244	2	Y	18			44
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	54	1	30	9	Y	27			71
						14	9							
						8	1							
						20	9							
						276	2							
VENADO														
WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513														
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	45	88	1	13
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	50	9	83	2	Y	11			24
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			24
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	12	9	78	2	Y	-0-			24
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	15	1	64	2	Y	-0-			24
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1				-0-			24
						2	1				-0-			24
						135	2				-0-			24

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
CIERVO														
WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	12	1	860	2	Y	2			4
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	-0-			4
						17	1	864	2	Y	3			7
						3	9							
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	14	1	833	2	Y	2	9 1		-0-
						2	9							
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	8	1	824	2	Y	4			4
						4	9							
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	8	1	857	2	Y	5			9
						6	9							
PRYOR														
WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496														
06	1140 N	609	-0-	-531	-0-	27	1	582	2	Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	407	-0-	-585	-0-	39	1	368	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	295	-0-	-305	-0-	23	1	272	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	156	-0-	-340	-0-	2	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350														
06	870 N	691	-0-	-179	-0-	30	1	661	2	Y	-0-			12
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	Y	-0-			12
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-			12
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	68	1	814	2	Y	-0-			12
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	12	1	819	2	Y	-0-			12
11	870 N	594	-0-	-276	-0-	19	1	575	2	Y	-0-			12
CIERVO														
WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085														
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	12	1	857	2	Y	88	99 1		37
						97	9							
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	-0-			37
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	18	1	916	2	Y	-0-			37
09	960 N	816	-0-	-144	-0-	14	1	802	2	Y	-0-			37
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	8	1	841	2	Y	-0-			37
11	900 N	775	-0-	-125	-0-	7	1	734	2	Y	31			68
						34	9							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361														
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	2	Y	-0-			2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-			2
08	372 N	213	-0-	-159	-0-	21	1	192	2	Y	-0-			2
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	2			4
						2	9							
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	3	1	183	2	Y	-0-			4
11	210 N	65	-0-	-145	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			4

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
CIERVO															
WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	14	1	1016	2	Y	3				4
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	3	9								4
08	899 N	793	-0-	-106	-0-	16	1	817	2	Y	-0-				8
09	1020 N	700	-0-	-320	-0-	15	1	774	2	Y	4				
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	4	9								
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	12	1	687	2	Y	1	9	1		-0-
						1	9								
						9	1	859	2	Y	4				4
						4	9								
						8	1	871	2	Y	5				9
						6	9								
CIERVO															
WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602															
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	11	1	804	2	Y	2				4
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	2	9								
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	766	2	Y	-0-				4
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	6				10
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	7	9								
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	729	2	Y	1	10	1		1
						1	9								
						8	1	790	2	Y	4				5
						4	9								
						7	1	765	2	Y	5				10
						6	9								
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598															
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	Y	-0-				-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	2	Y	-0-				-0-
08	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	158	1	1468	2	Y	-0-				-0-
09	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	120	1	1439	2	Y	-0-				-0-
10	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-				-0-
11	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	45	1	1411	2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616															
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	Y	-0-				-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-				-0-
08	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	110	1	1027	2	Y	-0-				-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	-0-				-0-
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	32	1	997	2	Y	-0-				-0-
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502															
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				1
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	286	1	2163	2	Y	-0-				1
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	210	1	1954	2	Y	-0-				1
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	799	2	Y	-0-				1
10	2449 N	1128	-0-	-1321	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-				1
11	2100 N	929	-0-	-1171	-0-	29	1	900	2	Y	-0-				1
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC				//CONT.//	076744										
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	35	RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7662 - 7688		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 2	Y	-0-			-0-	
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-		3 1	22 2	Y	-0-			-0-	
08	31	N	20	-0-	-11	-0-		2 1	18 2	Y	-0-			-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	

PRYOR				WELL #:	12	RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7454 - 7480		
06	300	N	238	-0-	-62	-0-		10 1	228 2	Y	-0-			-0-	
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-		20 1	151 2	Y	-0-			-0-	
08	310	N	99	-0-	-211	-0-		10 1	89 2	Y	-0-			-0-	
09	240	N	24	-0-	-216	-0-		2 1	22 2	Y	-0-			-0-	
10	186	N	47	-0-	-139	-0-		1 1	46 2	Y	-0-			-0-	
11	90	N	39	-0-	-51	-0-		1 1	38 2	Y	-0-			-0-	

PRYOR				WELL #:	14	RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7388 - 7416		
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		89 1	1943 2	Y	-0-			-0-	
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		232 1	1750 2	Y	-0-			-0-	
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		207 1	1930 2	Y	-0-			-0-	
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		158 1	1891 2	Y	-0-			-0-	
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-		26 1	1762 2	Y	-0-			-0-	
*11	3000	N	3517	-0-	517	517		110 1	3407 2	Y	-0-			-0-	

PRYOR				WELL #:	11	RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7368 - 7382		
06	120	N	92	-0-	-28	-0-		4 1	88 2	Y	-0-			-0-	
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-		9 1	71 2	Y	-0-			-0-	
08	155	N	94	-0-	-61	-0-		9 1	85 2	Y	-0-			-0-	
09	90	N	76	-0-	-14	-0-		6 1	70 2	Y	-0-			-0-	
10	93	N	61	-0-	-32	-0-		1 1	60 2	Y	-0-			-0-	
11	90	N	77	-0-	-13	-0-		2 1	75 2	Y	-0-			-0-	

VENADO				WELL #:	23	RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 6030 - 6162		
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-		24 1	565 2	Y	-0-			24	
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-		6 1	550 2	Y	29	45 1		8	
08	620	N	296	-0-	-324	-0-		32 9							
09	600	N	348	-0-	-252	-0-		30 1	235 2	Y	28	21 1		15	
10	589	N	432	-0-	-157	-0-		31 9	288 2	Y	16			31	
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-		42 1	395 2	Y	22			53	
								18 9							
								13 1							
								24 9							
								331 2	35 9	Y	32			85	

WINSLOW, O. H.				WELL #:	27	RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7684 - 7734		
06	450	N	279	-0-	-171	-0-		12 1	267 2	Y	-0-			-0-	
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-		48 1	366 2	Y	-0-			-0-	
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-		45 1	415 2	Y	-0-			-0-	
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-		32 1	380 2	Y	-0-			-0-	
10	403	N	390	-0-	-13	-0-		6 1	384 2	Y	-0-			-0-	
11	450	N	343	-0-	-107	-0-		11 1	332 2	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
CHATO A		WELL #:		11	RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6030 - 6040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	34	2	Y	3	7
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	9					7
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-	7
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	7
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	7
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	30	2			Y	-0-	7
						16	2	8	9	Y	7	5
GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7510 - 7540	
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	Y	31	52
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	34	9					
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	164	1	1238	2	Y	102	16
09	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	112	9				138	1
10	1333 N	1078	-0-	-255	-0-	107	1	1000	2	Y	14	30
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	15	9					
						87	1	1045	2	Y	-0-	30
						16	1	1062	2	Y	-0-	30
						38	1	1170	2	Y	-0-	30
REEVES		WELL #:		6	RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7380 - 7420	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7300 - 7320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CIERVO		WELL #:		6	RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 5864 - 7637	
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	3	1	220	2	Y	-0-	1
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	354	2	Y	-0-	1
08	806 N	331	-0-	-475	-0-	6	1	324	2	Y	1	2
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	9					
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	6	1	360	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	183	-0-	-147	-0-	2	1	237	2	Y	1	1
						1	9					
						1	9	180	2	Y	1	2
CIERVO		WELL #:		7	RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 5946 - 6082	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-	1
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	1
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	Y	1	2
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1	1
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
MARTIN, J. C.		WELL #:		21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		71 9	1544 2	Y		8			8
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		183 1	1385 2	Y		-0-			8
08	1767 N	1176	-0-	-591	-0-		114 1	1062 2	Y		-0-			8
09	1620 N	1577	-0-	-43	-0-		121 1	1453 2	Y		3			11
10	1581 N	1525	-0-	-56	-0-		22 1	1480 2	Y		21	16 1		16
*11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		45 1	1405 2	Y		11			27
							12 9							

MARTIN, J. C.		WELL #:		20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564				
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-		65 1	1421 2	Y		-0-			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		171 1	1294 2	Y		-0-			-0-
08	1736 N	1419	-0-	-317	-0-		138 1	1281 2	Y		-0-			-0-
09	1500 N	1210	-0-	-290	-0-		93 1	1117 2	Y		-0-			-0-
10	1457 N	1250	-0-	-207	-0-		18 1	1232 2	Y		-0-			-0-
11	1380 N	1267	-0-	-113	-0-		39 1	1228 2	Y		-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
CHATO 23		WELL #:		1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518				
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-		28 1	396 3	Y		-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-		25 1	326 3	Y		1			1
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-		28 1	344 3	Y		1	1 8		1
09	420 N	45	-0-	-375	-0-		4 1	40 3	Y		1	1 8		1
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-		42 1	499 3	Y		-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			1

CHATO 27		WELL #:		2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611				
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-		31 1	432 3	Y		-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-		25 1	322 3	Y		-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		33 1	411 3	Y		-0-			-0-
09	450 N	165	-0-	-285	-0-		15 1	150 3	Y		-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-		46 1	539 3	Y		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	Y		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664				
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-		53 1	744 3	Y		-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-		52 1	674 3	Y		-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-		53 1	650 3	Y		-0-			-0-
09	810 N	358	-0-	-452	-0-		32 1	326 3	Y		-0-			-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-		55 1	653 3	Y		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	85	1	502	3	Y	11	44 1	1 8	18
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	12	9	530	3	Y	10			28
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11	9	504	3	Y	11	27 1	1 8	11
09	600 N	507	-0-	-93	-0-	55	1	450	3	Y	8			19
10	589 N	204	-0-	-385	-0-	12	9	190	3	Y	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	NO RPT			19
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700					
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650					
06	14B2 EXT	414	-0-	414	414	28	1	386	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	444	-0-	444	858	32	1	412	3	Y	-0-			-0-
08	1243 X	385	-0-	-858	-0-	29	1	356	3	Y	-0-			-0-
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	169	-0-	-265	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590					
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	3	Y	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	189	-0-	-369	-0-	15	1	174	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978												
CHATO 27				WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7668 - 7715					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			18			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18 1	1 8	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CHATO 22A				WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6025 - 7729					
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-			
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			-0-			
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	1	1 8		-0-			
							1	9										
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	Y	-0-			-0-			
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-			-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CHATO 27				WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5877 - 7639					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CHATO 27				WELL #:		3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568					
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			-0-			
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-			-0-			
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-			-0-			
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-			
10	806	N	157	-0-	-649	-0-	1	1	156	3	Y	-0-			-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

MARTIN TR. 4				WELL #:		5	RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6102 - 7756					
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	3	30	9	N	27	35 1		14			
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	470	3	26	9	N	24			38			
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	701	3	54	9	N	49	34 1		53			
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	3	14	9	N	13	56 1		10			
*10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-			10			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10			

CHATO 27				WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 6306 - 6309					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 22 A		WELL #:		28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	Y	-0-			-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-			-0-
09	750 N	415	-0-	-335	-0-	70	1	345	3	Y	-0-			-0-
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707		
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	Y	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	172	-0-	-248	-0-	29	1	143	3	Y	-0-			-0-
*10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724		
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-			-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-			-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-			-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-			-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612		
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	-0-			-0-
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1148	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	137	3	N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	3	N	-0-			-0-
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	11	1	68	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7595 - 7660		
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	3	Y	-0-			-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1076	3	Y	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	1004	3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	80	1	947	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
A.M.G. CHATO 25															
WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE												
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	-0-				-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-				-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	-0-				-0-
09	570 N	191	-0-	-379	-0-	17	1	174	3	Y	-0-				-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 24															
WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532															
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	Y	-0-				-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-				-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-				-0-
09	540 N	332	-0-	-208	-0-	29	1	303	3	Y	-0-				-0-
10	589 N	4	-0-	-585	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 697															
WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578															
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-				-0-
*01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-				-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	105	1	601	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	N	-0-				-0-
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-				-0-
*05	775 N	702	-0-	-73	-0-	701	3	1	9	N	1	1	8		-0-
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				-0-
*09	3000 N	3804	-0-	-804	-0-	852	1	2952	3	N	-0-				-0-
*10	1884 N	1080	-0-	-804	-0-	161	1	919	3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

APPLING 697															
WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558															
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-				-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	58	1	199	3	Y	2	1	8		1
						2	9								
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	35	1	197	3	Y	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

CHATO 24															
WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554															
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	Y	11				28
						12	9								
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	957	3	Y	36				64
						40	9								
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	Y	-0-				64
09	840 N	543	-0-	-297	-0-	48	1	495	3	Y	-0-	2	1		62
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	84	1	992	3	Y	-0-				62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			2
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			2
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			2
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	94	1	328 3	Y	1			3
						1	9						
10	496 N	352	-0-	-144	-0-	52	1	300 3	Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527				
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-			-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	218	1	755 3	Y	8			8
						9	9						
10	992 N	920	-0-	-72	-0-	137	1	783 3	Y	-0-			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074				
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383 3	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144 3	Y	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165 3	Y	-0-			-0-
09	420 N	204	-0-	-216	-0-	29	1	175 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH		7939 PERF. 7492 - 7544	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	Y	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	144	1	500 3 Y	6			6
						7	9					
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655 3 Y	-0-			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH		7740 PERF. 7482 - 7521	
*12	1457 X	1140	-0-	-317	-0-	133	1	1007 3 Y	-0-			-0-
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439 3 Y	-0-			-0-
*02	1176 N	768	-0-	-408	-0-	24	1	744 3 Y	-0-			-0-
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873 3 Y	-0-			-0-
*04	1560 N	809	-0-	-751	-0-	74	1	735 3 Y	-0-			-0-
*05	837 N	446	-0-	-391	-0-	30	1	416 3 Y	-0-			-0-
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837 3 Y	-0-			-0-
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	742 3 Y	-0-			-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641 3 Y	-0-			-0-
*09	900 N	41	-0-	-859	-0-	4	1	37 3 Y	-0-			-0-
*10	806 N	756	-0-	-50	-0-	59	1	697 3 Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6083 - 7773	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			14
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			14
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			14
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	88	3	97 9 Y	88			102
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	43	3	6 9 Y	5	92 1	1 8	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6072 - 7752	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	460 3 Y	1	5 1		4
						1	9					
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416 3 Y	1			5
						1	9					
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	520 3 Y	1	3 1		3
						1	9					
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	44	1	420 3 Y	1			4
						1	9					
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485 3 Y	-0-			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH		7870 PERF. 7487 - 7524	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		33
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			40
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 1		42
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-			42
*09	14B2 EXT	61	-0-	61	72	14	1	47 3 Y	-0-			42
*10	109 X	37	-0-	-72	-0-	6	1	31 3 Y	-0-			42
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 23		WELL #:		17	RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454				
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-		-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 698		WELL #:		12	RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474				
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2		11
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2	1 8	12
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-		12
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	61	1	210	3	Y	-0-		12
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	197	1	1129	3	Y	2	1 8	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		13
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525				
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1		1
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-		1
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	106	1	366	3	Y	-0-		1
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	71	1	405	3	Y	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624				
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	409	3	31	9	Y	28		45
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-		45
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		45
09	450 N	123	-0-	-327	-0-	123	3			Y	-0-		45
*10	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-		45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		45

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	62 N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	Y	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	21	-0-	-35	-0-	3	1	18	3	Y	-0-		-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-		-0-
*04	90 N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	3	Y	-0-		-0-
*05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	8	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514					
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-		9
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	Y	3	8	9
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-		9
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	83	1	290	3	Y	-0-		9
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	317	3	Y	1		10
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634					
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	8	-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1		1
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-		1
*10	837 N	539	-0-	-298	-0-	537	3	2	9	Y	2	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520					
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-		-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	13	1	43	3	Y	-0-		-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558					
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	696	3	18	9	Y	16	8	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-		-0-
09	660 N	412	-0-	-248	-0-	92	1	317	3	Y	3	1	2
						3	9						
10	713 N	399	-0-	-314	-0-	59	1	340	3	Y	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534					
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-		-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6024 - 6044		
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	394	3	7	9	Y	6		20
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	444	3	14	9	Y	13	1 8	32
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-		32
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-	32 1	-0-
*10	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7494 - 7542		
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-		13
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-		13
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-		13
09	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	249	1	864	3	Y	-0-		13
10	1085 N	839	-0-	-246	-0-	125	1	714	3	Y	-0-		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496		
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-		17
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-		17
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-		17
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	111	1	387	3	Y	-0-		17
10	372 N	197	-0-	-175	-0-	29	1	168	3	Y	-0-		17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

APPLING 698		WELL #:		16	RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512		
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1		7
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-		7
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-		7
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	202	1	700	3	Y	-0-		7
*10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	353	1	2022	3	Y	1		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698		WELL #:		19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2			9
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	8	9
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-			9
09	3000 N	3477	-0-	477	477	778	1	2699	3	Y	-0-			9
*10	2310 N	1833	-0-	-477	-0-	273	1	1559	3	Y	1			10
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

APPLING 700		WELL #:		17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 747		WELL #:		21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522				
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	124	1	432	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	84	1	481	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 10		WELL #:		20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	23
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	36	3	32	9	N	29	9	8	43
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	N	3	3	8	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	43
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8	43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

APPLING 698		WELL #:		24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			22
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			22
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-			22
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	281	1	972	3	Y	-0-			22
*10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	173	1	990	3	Y	-0-			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

APPLING 698		WELL #:		23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543				
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			11
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			11
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-			11
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	128	1	442	3	Y	-0-			11
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	95	1	546	3	Y	-0-			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 698		WELL #:		22	RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1 9	Y	1		4
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		Y	-0-		4
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		Y	-0-		4
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	333	1	1155	3	Y	-0-	4
10	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	202	1	1158	3	Y	1	5
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470			
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-	-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449			
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		18
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-		18
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		18
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	3	Y	-0-	18
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	Y	-0-	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	43	8 1	28	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	62	3 1	16	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		-0-

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516			
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	12	1	43	3	Y	-0-	-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3				Y	-0-					-0-	
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3				Y	-0-					-0-	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				Y	-0-					-0-	
09	810 N	182	-0-	-628	-0-	182	3				Y	-0-					-0-	
*10	651 N	246	-0-	-405	-0-	246	3				Y	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

APPLING 698		WELL #:		31	RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468							
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3				N	-0-					-0-	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3				N	-0-					-0-	
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3				N	-0-					-0-	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	366	3		N	-0-					-0-	
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	71	1	403	3		N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

APPLING 9		WELL #:		32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				Y	-0-					-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-					-0-	
09	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	659	1	2283	3		Y	8					8	
						9	9											
*10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	370	1	2120	3		Y	-0-					8	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	

MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506							
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	391	3	14	9		Y	13					53	
07	DLQ G-10	433	-0-	433	433	386	3	47	9		Y	43	53	1			43	
08	DLQ G-10	124	-0-	124	557	96	3	28	9		Y	25					68	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	557						Y	12	38	1			42	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	557						Y	40					82	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	557						Y	NO RPT					82	

AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3		Y	-0-					3	
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3		Y	-0-					3	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3		Y	-0-					3	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3		Y	-0-					3	
10	527 N	300	-0-	-227	-0-	24	1	275	3		Y	1		1	8		3	
						1	9											
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5967 - 7680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-	-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	1 8	-0-
						1	9					
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-	-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	60 N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	3	Y	-0-	-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHATO 28		WELL #:		30	RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5992 - 7720	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	3	Y	-0-	-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	3	Y	-0-	-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	171	1	965	3	Y	-0-	-0-
09	1140 N	481	-0-	-659	-0-	2	1	479	3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	547	-0-	-817	-0-	31	1	516	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5951 - 7679	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	58	1	106	3	Y	-0-	-0-
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6008 - 7780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		7916 PERF. 5925 - 7640	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-	23
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-	23
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	23
09	300 N	150	-0-	-150	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	23
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5913 - 7637	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-	9
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-	9
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	-0-	9
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-	9
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	-0-	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
CHATO 28 C		WELL #:		48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHATO 22 A		WELL #:		51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780					
06	420 N		420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	257 N		257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	426 N		426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	420 N		220	-0-	-200	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					-0-
*10	305 N		305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
APPLING 748 A		WELL #:		42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5879 - 7653					
06	508 N		508	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	N	8					26
07	749 N		749	-0-	-0-	-0-	72	1	667	3	N	9	32	1	1	8	2
08	762 N		762	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	N	-0-					2
09	629 N		629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	N	-0-					2
*10	848 N		848	-0-	-0-	-0-	72	1	708	3	N	62	26	1	1	8	37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9			N	NO RPT					37
CHATO 27		WELL #:		50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5985 - 7722					
06	26 N		26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
07	424 N		424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	3	N	-0-					-0-
08	277 N		277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
09	298 N		298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	N	-0-					-0-
10	434 N		264	-0-	-170	-0-	37	1	227	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5902 - 7674					
06	612 N		612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	-0-					7
07	686 N		686	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	Y	-0-					7
08	622 N		622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					7
09	600 N		489	-0-	-111	-0-	35	1	454	3	Y	-0-					7
10	682 N		580	-0-	-102	-0-	46	1	534	3	Y	-0-					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
CHATO 28 C		WELL #:		52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6022 - 7790					
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
AMG CHATO 25 C		WELL #:		43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5888 - 7658						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	202	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695		WELL #:		43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7469 - 7510						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5830 - 7498						
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	213	3	Y	-0-					-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695		WELL #:		46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460						
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	223	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	50	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	235	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494						
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	172	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	131	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695		WELL #:		45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)															//CONT.// 87251 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
CHATO 28 C															WELL #: 49															RRCID -> 243844															COMPL. DATE															N/A															TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																														
06	07	08	09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																															
06	07	08	09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75																																																															
07	08	09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75																																																															
08	09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75																																																															
09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75																																																															
10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75																																																															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75																																																															
GOLLA 7															WELL #: 3															RRCID -> 245145															COMPL. DATE 10/02/2008															TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712																													
06	07	08	09	10	11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	93	122	1			18																																																															
07	08	09	10	11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	9	57	1	497	3	Y	29	32	1	1 8	14																																																														
08	09	10	11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	9	45	1	414	3	Y	27	27	1	1 8	13																																																														
09	10	11	570	N	567	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	50	1	476	3	Y	37			50																																																															
10	11	589	N	503	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	34	1	469	3	Y	-0-			50																																																															
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50																																																															
CHATO 23															WELL #: 22															RRCID -> 247979															COMPL. DATE 04/01/2009															TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908																													
06	07	08	09	10	11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-																																																															
07	08	09	10	11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	N	-0-					-0-																																																															
08	09	10	11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-																																																															
09	10	11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-																																																															
10	11	155	N	48	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-																																																															
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																															
GOLLA 7															WELL #: 5															RRCID -> 248919															COMPL. DATE 10/12/2008															TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699																													
06	07	08	09	10	11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-					-0-																																																															
07	08	09	10	11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-																																																															
08	09	10	11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-																																																															
09	10	11	300	N	120	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-																																																															
*10	11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-					-0-																																																															
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																															
CHATO 22A															WELL #: 54															RRCID -> 251110															COMPL. DATE 02/09/2008															TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993																													
06	07	08	09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
07	08	09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
08	09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																															
CHATO 28 "C"															WELL #: 53															RRCID -> 251823															COMPL. DATE 06/01/2009															TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820																													
06	07	08	09	10	11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
07	08	09	10	11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
08	09	10	11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
09	10	11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
10	11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																															
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																															

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 695		WELL #:		50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	123	1	426	3	2			2
						2	9						
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
APPLING 9		WELL #:		29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	1	8		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	246	3	1	8		-0-
						1	9						
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207			
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1509	3	79	9	72	67	1	22
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1411	3	73	9	66	44	1	43
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1466	3	59	9	54	77	1	20
09	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1420	3	75	9	68	56	1	31
*10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1415	3	86	9	78	86	1	22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
APPLING		WELL #:		9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709			
06	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	731	1	9216	3	100	99	1	60
						110	9						
07	10509 X	10194	-0-	-315	-0-	981	1	9108	3	95	132	1	22
						105	9						
08	10819 X	10005	-0-	-814	-0-	923	1	8987	3	86	80	1	27
						95	9						
09	10470 X	9160	-0-	-1310	-0-	923	1	8140	3	88	35	1	79
						97	9						
10	10571 X	9714	-0-	-857	-0-	889	1	8706	3	108	127	1	59
						119	9						
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-				Y	NO RPT			59
CHATO 27		WELL #:		86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564			
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	642	3	51	9	46			57
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	-0-			57
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			57
09	360 N	216	-0-	-144	-0-	36	1	180	3	-0-	57	1	-0-
*10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 27		WELL #:		76		RRCID -> 274809		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2018 - P/A 09/20/18													

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2018 - P/A 09/20/18

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978															
APPLING				WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 8812	- 13134							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10200 X	9463	-0-	-737		-0-		690	1		8699	3	Y		67	64	1				44
07	10385 X	7463	-0-	-2922		-0-		721	1		6695	3	Y		43	70	1				17
08	10354 X	9392	-0-	-962		-0-		869	1		8459	3	Y		58	52	1				23
09	9690 X	8286	-0-	-1404		-0-		837	1		7376	3	Y		66	25	1				64
10	9951 X	8476	-0-	-1475		-0-		779	1		7625	3	Y		65	83	1				46
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450		-0-		72	9				Y		NO RPT						46
APPLING				WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7729	- 12457							
06	6690 X	6287	-0-	-403		-0-		452	1		5700	3	Y		123	111	1				62
07	6820 X	6381	-0-	-439		-0-		608	1		5639	3	Y		122	162	1				22
08	6479 X	6163	-0-	-316		-0-		563	1		5473	3	Y		115	107	1				30
09	6780 X	5747	-0-	-1033		-0-		574	1		5057	3	Y		105	43	1				92
10	7006 X	6006	-0-	-1000		-0-		544	1		5334	3	Y		116	145	1				63
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300		-0-		128	9				Y		NO RPT						63
SB06, LLC				749827		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 6373	- 12895							
GUTIERREZ				WELL #:		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 6373	- 12895							
06	4410 X	4146	-0-	-264		-0-		141	1		3836	2	N		154	179	1				55
07	4557 X	2574	-0-	-1983		-0-		142	1		2164	2	N		244						299
08	4557 X	3534	-0-	-1023		-0-		196	1		3163	2	N		159	182	1				276
09	4260 X	2696	-0-	-1564		-0-		175	9		2408	2	N		158						434
10	4733 X	4733	-0-	-0-		-0-		114	1		4248	2	N		260	377	1				317
*11	4933 X	4933	-0-	-0-		-0-		199	1		4536	2	N		246	194	1				369
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000	- 6033							
GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000	- 6033							
06	510 N	380	-0-	-130		-0-		374	2		6	9	Y		5						79
07	558 N	251	-0-	-307		-0-		196	2		55	9	Y		50						129
08	523 N	523	-0-	-0-		-0-		506	2		17	9	Y		15						144
09	457 N	457	-0-	-0-		-0-		453	2		4	9	Y		4						148
10	557 N	557	-0-	-0-		-0-		555	2		2	9	Y		2						150
11	510 N	509	-0-	-1		-0-		490	2		19	9	Y		17						167

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	194 2	Y	2			25	
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	23 4	1 9	340 2	Y	36	36 1		25	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	431 2	Y	1			26	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	352 2	Y	1			27	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	405 2	Y	-0-			27	
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	357 2	Y	1			28	
						1 9								
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744														
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	8 1	1 9	46 2	N	1			19	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 5	1 9	314 2	N	52	42 1		29	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	1 9	77 2	N	1			30	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	147 2	N	-0-			30	
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	11 1	1 9	73 2	N	-0-			30	
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	82 2	N	1			31	
						1 9								
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12	
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594														
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	471 2	Y	2			54	
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	507 2	Y	6			60	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	362 2	Y	2			62	
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	387 2	Y	-0-			62	
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	420 2	Y	1			63	
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	452 2	Y	2			65	
						2 9								
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820														
06	630 N	510	-0-	-120	-0-	189 2	1 9	319 2	Y	2			10	
07	744 N	527	-0-	-217	-0-	220 1	1 9	306 2	Y	1			11	
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	395 1	1 9	667 2	Y	9			20	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	594 3	Y	1			21	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	581 3	Y	2			23	
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	866 3	Y	25			48	
						28 9								

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																		
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-			8 2	1 9	58	2	Y	2					41
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-			16 4	1 9	140	2	Y	4					45
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-			13 1	1 9	107	2	Y	1					46
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-			29 1	1 9	225	2	Y	-0-					46
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-			25 1	1 9	178	2	Y	1					47
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-			21 1	1 9	162	2	Y	1					48
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656																		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-			21 1	1 9	156	2	Y	1					28
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-			17 3	1 9	145	2	Y	3					31
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-			17 1	1 9	134	2	Y	1					32
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-			16 1	1 9	122	2	Y	-0-					32
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-			25 1	1 9	174	2	Y	1					33
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-			21 1	1 9	163	2	Y	1					34
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791																		
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-			269 2	1 9	454	2	Y	2					11
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-			375 3	1 9	522	2	Y	3					14
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			404 10	1 9	683	2	Y	9					23
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-			175 2	1 9	577	3	Y	2					25
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-			204 2	1 9	649	3	Y	2					27
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-			214 23	1 9	700	3	Y	21					48
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776																		
06	930 N	679	-0-	-251	-0-			97 4	1 9	578	2	N	4					51
07	1023 N	978	-0-	-45	-0-			57 56	1 9	865	2	N	51	60	1			42
08	1023 N	804	-0-	-219	-0-			60 3	1 9	741	2	N	3					45
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-			103 1	1 9	773	2	N	1					46
10	992 N	929	-0-	-63	-0-			119 1	1 9	809	2	N	1					47
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-			130 2	1 9	676	2	N	2					49

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261					
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID -> 243077	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 5971 - 7722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	613 2	2 9	Y	8
07	713 N	397	-0-	-316	-0-	396 2	1 9	Y	9
08	651 N	200	-0-	-451	-0-	198 2	2 9	Y	11
09	630 N	139	-0-	-491	-0-	138 2	1 9	Y	12
10	403 N	149	-0-	-254	-0-	148 2	1 9	Y	13
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593 2	2 9	Y	15

RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID -> 243368	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6062 - 7784
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	217 1	366 2	Y	9
						1 9			
07	713 N	453	-0-	-260	-0-	188 1	263 2	Y	11
						2 9			
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	299 1	506 2	Y	18
						8 9			
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	124 1	531 3	Y	18
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	86 1	367 3	Y	20
						2 9			
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	135 1	588 3	Y	37
						19 9			

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC				076744									
CHATO A				WELL #:	10	RRCID -> 239136	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 4652 - 4655			
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	10 2	1 9	Y	1			2
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			2
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			2
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			2
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	3	1	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID -> 249835	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
APPLING 700				WELL #:	17C	RRCID -> 211577	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4671 - 4684
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID -> 235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-	-0-	-0-
*10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

TAYLOR-INA HAASS, DOUGLAS L. HAASS, RANDY				88534 001 342025 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 084568		ONE WELL COMPL. DATE 09/28/1979				CNTY: MEDINA TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SABINAL RESOURCES, INC. SCHWEERS				742124 WELL #: 3		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005				TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO) SABINAL RESOURCES, INC. VALENZUELA				88534 500 742124 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 232976		EXEMPT COMPL. DATE 01/25/2005				CNTY: MEDINA TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) SAGE ENERGY COMPANY RBR				89385 200 743215 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 281040		ONE WELL COMPL. DATE 06/16/2016				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438				
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/09/2018 - P/A 08/09/18												
RBR				WELL #: 2		RRCID -> 282837		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/09/2018 - P/A 08/09/18												
THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) HAMILTON, CLAY HAROLD				89385 800 348557 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 266558		EXEMPT COMPL. DATE 06/02/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552				
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15	170	1		107
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15				122
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20				142
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	N	17				159
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30	185	1		4
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30				3

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)														
SUTTON PRODUCING CORP.														
DICKINSON, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017														
DICKINSON, J. H.														
WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
DICKINSON, J. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552														
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016														
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)														
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.														
ALKEK UNIT "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR RANCH "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-		-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-0-	-60					Y	-0-		-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	614	3	Y	29		29
							32	9						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978										
SCHLETZE, A.E.				WELL #:		7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	731	1	438	3	Y	-0-					-0-
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	196	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1194	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	183	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	206	1	978	3	Y	-0-					-0-
*05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	239	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	367	1	834	3	Y	-0-					-0-
*09	930 N	523	-0-	-407	-0-	83	1	440	3	Y	-0-					-0-
*10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:		3	RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334			
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	116	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	82	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	136	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	295	-0-	-455	-0-	66	1	229	3	Y	-0-					-0-
*10	775 N	228	-0-	-547	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:		5	RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #:		8	RRCID -> 081141		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8248 - 8298			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #:		1	RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238			
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	29					29
						32	9									
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	3	Y	-0-					29
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	Y	-0-	29	1			-0-
09	600 N	252	-0-	-348	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	74	-0-	-453	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:		6	RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	1	8			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TRI BAR (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 91080 500							
SCHLETZE, A.E.												//CONT.// 499978							
												WELL #: 10							
												RRCID -> 096143							
												COMPL. DATE 10/08/1981							
												TOTAL DEPTH 8300							
												PERF. 8260 - 8200							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BAKER 64												WELL #: 1A							
												RRCID -> 097029							
												COMPL. DATE 04/01/2013							
												TOTAL DEPTH 8500							
												PERF. 8368 - 8384							
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-		
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SCHLETZE, A. E. ET AL												WELL #: B 1							
												RRCID -> 111298							
												COMPL. DATE 05/18/1984							
												TOTAL DEPTH 8365							
												PERF. 8215 - 8253							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TRIPLE BAR RANCH "C"												WELL #: 1							
												RRCID -> 112579							
												COMPL. DATE 01/28/1984							
												TOTAL DEPTH 8313							
												PERF. 8206 - 8230							
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	19					19		
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	1					20		
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	9	311	3	Y	1	14	1			7		
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	9	376	3	Y	-0-					7		
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	24	1	204	3	Y	11					18		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	NO RPT					18		
TRIPLE BAR RANCH "C"												WELL #: 2							
												RRCID -> 112839							
												COMPL. DATE 08/07/1984							
												TOTAL DEPTH 8361							
												PERF. 8232 - 8260							
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	6					6		
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	9	30	3	Y	-0-					6		
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	5	1			1		
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					1		
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1		

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	7	RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8336	-	8366				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-			75	1	416	3	Y	19					20	
									21	9										
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-			50	1	385	3	Y	-0-					20	
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-			64	1	230	3	Y	1					21	
									1	9										
09	510	N	122	-0-	-388	-0-			16	1	105	3	Y	1					22	
									1	9										
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-			64	1	410	3	Y	-0-					22	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					22	
TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:	10	RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8298	-	8330			
06	2820	X	2680	-0-	-140	-0-			186	1	2494	3	Y	-0-					-0-	
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-			208	1	2727	3	Y	-0-					-0-	
08	2883	X	2867	-0-	-16	-0-			183	1	2684	3	Y	-0-					-0-	
09	2820	X	2250	-0-	-570	-0-			216	1	2034	3	Y	-0-					-0-	
10	2945	X	2187	-0-	-758	-0-			189	1	1998	3	Y	-0-					-0-	
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TRIPLE BAR RANCH "B"					WELL #:	2	RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL	DEPTH	8358	PERF.	8210	-	8241			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TRIPLE BAR RANCH "C"					WELL #:	3	RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	8314	-	8350			
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-			15	1	181	3	Y	17					18	
									19	9										
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-			9	1	97	3	Y	1					19	
									1	9										
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-			95	1	1265	3	Y	5	15	1			9	
									6	9										
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-			116	1	1839	3	Y	-0-					9	
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-			62	1	607	3	Y	58					67	
									64	9										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					67	
TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:	11	RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL	DEPTH	8409	PERF.	8246	-	8265			
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-			72	1	964	3	Y	10	43	1			20	
									11	9										
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-			66	1	870	3	Y	-0-					20	
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-			71	1	1043	3	Y	8	19	1			9	
									9	9										
09	870	N	230	-0-	-640	-0-			17	1	162	3	Y	46					55	
									51	9										
10	899	N	285	-0-	-614	-0-			22	1	239	3	Y	22	69	1			8	
									24	9										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8	

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098			
*12	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3		Y	-0-				-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3		Y	-0-				-0-
*02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3		Y	-0-				-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3		Y	-0-				-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3		Y	-0-				-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3		Y	-0-				-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3		Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TRIPLE BAR 55 "A"			WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8260 - 8290			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 8			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TRIPLE BAR 55 G			WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8273 - 8321			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3		Y	-0-				-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3		Y	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TRIPLE BAR 55 G			WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368			
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	106	1	875	3		Y	-0-				-0-
*01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	142	1	1066	3		Y	-0-				-0-
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	3		Y	-0-				-0-
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	128	1	846	3		Y	-0-				-0-
*04	1170 N	886	-0-	-284	-0-	124	1	762	3		Y	-0-				-0-
*05	1302 N	874	-0-	-428	-0-	101	1	773	3		Y	-0-				-0-
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	138	1	740	3		Y	-0-				-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	3		Y	-0-				-0-
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3		Y	-0-				-0-
*09	870 N	354	-0-	-516	-0-	80	1	274	3		Y	-0-				-0-
*10	651 N	397	-0-	-254	-0-	27	1	370	3		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 91080 500										//CONT.// 499978									
TRIPLE BARR 55 F										WELL #: 1										RRCID -> 157581									
										COMPL. DATE 01/31/1996										TOTAL DEPTH 8510									
										PERF. 8326 - 8378																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM											
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
*12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-		-0-	161	1	1325	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		-0-	186	1	1389	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-		-0-	132	1	1201	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		-0-	174	1	1146	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*04	1530	N	1143	-0-	-387	-0-		-0-	159	1	984	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-		-0-	162	1	1240	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		-0-	197	1	1057	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		-0-	152	1	1281	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		-0-	255	1	1218	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*09	1260	N	548	-0-	-712	-0-		-0-	123	1	425	3	Y	-0-	-0-					-0-									
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		-0-	105	1	1432	3	Y	-0-	-0-					-0-									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-									
D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 2										RRCID -> 157935									
										COMPL. DATE 02/02/1996										TOTAL DEPTH 8525									
										PERF. 8317 - 8349																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
TRIPLE BAR RANCH "A"										WELL #: 1A										RRCID -> 158045									
										COMPL. DATE 11/29/1995										TOTAL DEPTH 8385									
										PERF. 8172 - 8208																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
SCHLETZE A.E.										WELL #: 2										RRCID -> 158058									
										COMPL. DATE 03/07/1996										TOTAL DEPTH 8323									
										PERF. 8150 - 8197																			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-					-0-									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-					-0-									
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-					-0-									
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-					-0-									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
TRIPLE BAR 55 "A"										WELL #: 4										RRCID -> 158059									
										COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH 8467									
										PERF. 8295 - 8347																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-									
TRIPLE BAR 55 G										WELL #: 3										RRCID -> 158060									
										COMPL. DATE 03/16/1996										TOTAL DEPTH 6200									
										PERF. 6076 - 6082																			
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-		-0-	110	1	588	3	Y	-0-	-0-					-0-									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	655	3	Y	-0-	-0-					-0-									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-		-0-	123	1	587	3	Y	-0-	-0-					-0-									
09	690	N	612	-0-	-78	-0-		-0-	138	1	474	3	Y	-0-	-0-					-0-									
10	744	N	626	-0-	-118	-0-		-0-	43	1	583	3	Y	-0-	-0-					-0-									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BAKER 64		WELL #:		1	RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	193	1	1037	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	176	1	838	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	676	-0-	-554	-0-	152	1	524	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	46	1	628	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8296 - 8341		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8335 - 8349		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8279 - 8299		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8290 - 8310		
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	54	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8255 - 8284		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.// 91080 500			CAPACITY			CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978																
LYSSY 8			WELL #: 1			RRCID -> 159831			COMPL. DATE 06/05/1996			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-					-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*05	24 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1		20 3		Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LYSSY 711			WELL #: 3			RRCID -> 160172			COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 8360			PERF. 8182 - 8211				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3				Y	-0-					-0-	
*10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #: E 3			RRCID -> 160197			COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 8475			PERF. 8309 - 8343				
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		183	1	984	3	N	-0-						-0-	
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-		96	1	809	3	N	-0-						-0-	
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-		136	1	650	3	N	-0-						-0-	
09	1170 N	702	-0-	-0-	-0-		158	1	544	3	N	-0-						-0-	
10	899 N	400	-0-	-0-	-0-		27	1	373	3	N	-0-						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

LYSSY 72			WELL #: 7			RRCID -> 160605			COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 8405			PERF. 8240 - 8265				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LYSSY 67			WELL #: 2			RRCID -> 160870			COMPL. DATE 11/06/1996			TOTAL DEPTH 8337			PERF. 8179 - 8204				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LYSSY 72			WELL #: 10			RRCID -> 160973			COMPL. DATE 12/02/1996			TOTAL DEPTH 8383			PERF. 8189 - 8217				
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		129	1	1372	3	N	-0-						27	
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-		114	1	555	3	N	-0-						27	
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	3			N	-0-						27	
09	1230 N	431	-0-	-0-	-799		151	1	280	3	N	-0-						27	
*10	682 N	322	-0-	-0-	-360		322	3			N	-0-						27	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27	

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY 67				//CONT.// 91080 500 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LA SALLE			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	487	3	N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-			-0-
09	660 N	523	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	55	1	468	3	N	-0-			-0-
10	558 N	312	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	65	1	247	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY 72					WELL #:	16A	RRCID ->	161132	COMPL.	DATE	12/12/1996	TOTAL	DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	Y	4			32
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	352	3	Y	5			37
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	10	29	1	18
09	450 N	157	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	41	1	116	3	Y	-0-			18
10	589 N	257	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	234	1	23	3	Y	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
LYSSY 76 1/2					WELL #:	8	RRCID ->	161133	COMPL.	DATE	12/27/1996	TOTAL	DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
06	14B2 EXT	943	-0-	943	1025	205	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1750	-0-	1750	2775	95	1	1655	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1869	-0-	1869	4644	301	1	1568	3	Y	-0-					-0-
09	6266 X	1622	-0-	-4644	-0-	173	1	1442	3	Y	6		4	1		2
*10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	198	1	1357	3	Y	29					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	NO RPT					31
LYSSY 709					WELL #:	17	RRCID ->	161683	COMPL.	DATE	01/11/1997	TOTAL	DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	109	1	191	3	Y	4		4	1		2
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	4		6	1		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	4					4
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	23	1	189	3	Y	3					7
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	19	1	74	3	Y	2		7	1		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT					2
LYSSY 76 1/2					WELL #:	11	RRCID ->	162070	COMPL.	DATE	01/31/1997	TOTAL	DEPTH	8448	PERF.	8286 - 8306
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - P/A 09/24/18																

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LYSSY 69														
WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	66	1	341	3	N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	7			7
						8	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
LYSSY 67														
WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY 72														
WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY 69														
WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY 709														
WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258														
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH		8416 PERF. 8280 - 8301			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	1			1
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:		E 4	RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8308 - 8342	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	92	1	495	3	Y	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	93	1	445	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	96	-0-	-504	-0-	22	1	74	3	Y	-0-			-0-
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:		5	RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8343 - 8347	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #:		1	RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		8460 PERF. 8295 - 8323	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:		E 6	RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8356 - 8380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:		8	RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8278 - 8314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: C 7														
RRCID -> 167930														
COMPL. DATE 01/02/1998														
TOTAL DEPTH 8495														
PERF. 8342 - 8363														
CNTY: LA SALLE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	253 1	1355 3		Y	-0-				-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	163 1	1377 3		Y	-0-				-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	258 1	1232 3		Y	-0-				-0-
09	1620 N	1108	-0-	-512	-0-	250 1	858 3		Y	-0-				-0-
10	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	91 1	1245 3		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCHLETZE, A.E.														
WELL #: 3														
RRCID -> 168441														
COMPL. DATE 04/20/1998														
TOTAL DEPTH 8424														
PERF. 8243 - 8305														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LYSSY 71														
WELL #: 14														
RRCID -> 168678														
COMPL. DATE 09/22/1987														
TOTAL DEPTH 8420														
PERF. 8302 - 8318														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LYSSY 71														
WELL #: 12														
RRCID -> 168679														
COMPL. DATE 08/17/1985														
TOTAL DEPTH 8350														
PERF. 8240 - 8260														
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	240 1	419 3	Y		35	41 1			24
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39 9	574 3	Y		40	55 1			9
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	75 1	364 3	Y		39				48
09	690 N	286	-0-	-404	-0-	44 9	230 3	Y		26	1 8			73
10	682 N	147	-0-	-535	-0-	43 9	99 3	Y		20	64 1			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1			Y	NO RPT				29
LYSSY "8"														
WELL #: 11														
RRCID -> 168680														
COMPL. DATE 06/30/1985														
TOTAL DEPTH 8300														
PERF. 8186 - 8216														
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	29 9	104 3	Y		1	1 1			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9	63 3	Y		2	2 1			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	Y		2				2
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	20 1	25 3	Y		1				3
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 9	165 3	Y		1	2 1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1			Y	NO RPT				2
LYSSY "8"														
WELL #: 7														
RRCID -> 168682														
COMPL. DATE 12/31/1984														
TOTAL DEPTH 8262														
PERF. 7975 - 8167														
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	43 1	57 3	Y		-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y		-0-				-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14 1	116 3	Y		-0-				-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	7 1	57 3	Y		-0-				-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	44 1	168 3	Y		-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LYSSY 71															
WELL #: 6															
RRCID -> 168683															
COMPL. DATE 10/13/1984															
TOTAL DEPTH 8285															
PERF. 8004 - 8172															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2018 - P/A 08/27/18															
LYSSY 67 "C"															
WELL #: 4															
RRCID -> 168687															
COMPL. DATE 06/22/1984															
TOTAL DEPTH 8278															
PERF. 8205 - 8231															
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	109	1	190	3	Y	-0-			-0-	
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-			-0-	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	Y	-0-			-0-	
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	3	Y	-0-			-0-	
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LYSSY 67 "C"															
WELL #: 21															
RRCID -> 168695															
COMPL. DATE 03/18/1998															
TOTAL DEPTH 8409															
PERF. 8252 - 8266															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD															
WELL #: C 8															
RRCID -> 169398															
COMPL. DATE 06/23/1998															
TOTAL DEPTH 8502															
PERF. 8384 - 8414															
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	96	1	516	3	Y	-0-			-0-	
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	763	3	Y	-0-			-0-	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	192	1	919	3	Y	-0-			-0-	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-			-0-	
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LYSSY "8"															
WELL #: 2															
RRCID -> 169726															
COMPL. DATE 07/11/1998															
TOTAL DEPTH 8356															
PERF. 8170 - 8205															
*12	1426 N	326	-0-	-1100	-0-	84	1	242	3	Y	-0-			-0-	
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	3	Y	-0-			-0-	
*02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	187	1	1117	3	Y	-0-			-0-	
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-			-0-	
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-			-0-	
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"															
WELL #: 7															
RRCID -> 169784															
COMPL. DATE 07/30/1998															
TOTAL DEPTH 8510															
PERF. 8342 - 8353															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
VOLPE RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	133 1	778 3	N	1	1 8	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
09	900 N	734	-0-	-166	-0-	118 1	874 3	N	-0-		-0-
*10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	35 1	699 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
									NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21 1	100 3	Y	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	27 1	92 3	Y	-0-		-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 1	193 3	Y	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	30 1	145 3	Y	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	41 1	141 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	13 1	173 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	96 1	514 3	Y	-0-		-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	62 1	525 3	Y	-0-		-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	92 1	439 3	Y	-0-		-0-
09	540 N	335	-0-	-205	-0-	75 1	260 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	31 1	419 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									NO RPT		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)															//CONT.//															91080 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.//															499978																																																																																									
TRIBAR-SCHOOLFIELD															WELL #:															7SF															RRCID -> 176340															COMPL. DATE 02/03/2000															TOTAL DEPTH															8490															PERF. 6078 - 8371														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																																																				

TRIBAR-SCHOOLFIELD															WELL #:															6SF															RRCID -> 177477															COMPL. DATE 04/27/2000															TOTAL DEPTH															8480															PERF. 8311 - 8345														
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	547	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																																																				

TRIBAR-SCHOOLFIELD															WELL #:															10SF															RRCID -> 177542															COMPL. DATE 03/24/2000															TOTAL DEPTH															6270															PERF. 6114 - 6125														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																																																				

TRIBAR, D. W. 56 "C"															WELL #:															8															RRCID -> 178340															COMPL. DATE 06/29/2000															TOTAL DEPTH															8578															PERF. 8423 - 8460														
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	203	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																																																				

TRIBAR, D. W. 56 "C"															WELL #:															6															RRCID -> 179177															COMPL. DATE 05/30/2000															TOTAL DEPTH															8488															PERF. 6123 - 6239														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																																																				

VOLPE-SCHOOLFIELD 62															WELL #:															2															RRCID -> 179620															COMPL. DATE 08/29/2000															TOTAL DEPTH															6311															PERF. 6167 - 6176														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8			-0-																																																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																																																				

LYSSY 67															WELL #:															8															RRCID -> 181197															COMPL. DATE 09/19/2000															TOTAL DEPTH															8400															PERF. 8202 - 8240														
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	99	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	-0-						-0-																																																																																																				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																																																				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF		RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 - 6172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF		RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6100 - 6110			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10		RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8330 - 8357			
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-			-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	Y	-0-			-0-	
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19		RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8363 - 8404			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-			-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-			-0-	
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3		RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8205 - 8238			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5		RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8252 - 8310			
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	181	1	1015	3	N	-0-			13	
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	3	N	-0-			13	
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	269	1	966	3	N	2			15	
						2	9								
09	1200 N	834	-0-	-366	-0-	109	1	725	3	N	-0-			15	
10	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	146	1	941	3	N	-0-			15	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
D W TRI-BAR 711 "C"				WELL #:	1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL	DEPTH	8520	PERF.	8327	-	8360		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	26	3	Y	2					2
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-		2	9									
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-		3	1	28	3	Y	-0-					2
09	30	N	24	-0-	-6	-0-		1	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-		1	1	23	3	Y	-0-					-0-
								2	1	24	3	Y	1					1
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	11	RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8212	-	8239		
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-		36	1	482	3	Y	45	1	8			44
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-		50	9									
								25	1	323	3	Y	1	1	8			44
								1	9									
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-		16	1	227	3	Y	-0-	44	1			-0-
*09	570	N	151	-0-	-419	-0-		14	1	137	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	90	-0-	-251	-0-		8	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	5	RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	6079	-	8374		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	9	RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8222	-	8252		
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-		14	1	188	3	Y	18					18
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-		20	9									
								12	1	162	3	Y	1	1	8			18
								1	9									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-		9	1	134	3	Y	-0-	18	1			-0-
*09	180	N	69	-0-	-111	-0-		7	1	62	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	66	-0-	-120	-0-		6	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARZA-HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8334	-	8386		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-		5	1	25	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAKER 64				WELL #:	2	RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8261	-	8288		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIPLE BAR 55 "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 220833															
COMPL. DATE 06/15/2006															
TOTAL DEPTH 8550															
PERF. 8291 - 8337															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	24	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
LYSSY 686															
WELL #: 1															
RRCID -> 224976															
COMPL. DATE 11/20/2006															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 7772 - 7820															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
LYSSY 71															
WELL #: 25															
RRCID -> 242027															
COMPL. DATE 06/13/2008															
TOTAL DEPTH 8575															
PERF. 8245 - 8268															
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	1379	3	Y	32	37	19
								35	9						
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	1828	3	Y	36	49	6
								40	9						
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1596	3	Y	35		41
								39	9						
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1996	3	Y	23		64
								25	9						
*10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	1620	3	Y	19	59	24
								21	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
LYSSY 71															
WELL #: 26															
RRCID -> 247486															
COMPL. DATE 10/18/2008															
TOTAL DEPTH 8470															
PERF. 8310 - 8327															
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	12 N	2	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
LYSSY 745															
WELL #: 35															
RRCID -> 251759															
COMPL. DATE 05/21/2009															
TOTAL DEPTH 8614															
PERF. 8291 - 8310															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	7
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-	-0-	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	7

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
MIL ANGELES															
WELL #: 1															
RRCID -> 253309															
COMPL. DATE 10/16/2009															
TOTAL DEPTH 8700															
PERF. 6165 - 8452															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	163	1	877	3	Y	1			63	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1	9								
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	Y	-0-			63	
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	172	1	819	3	Y	-0-			63	
10	806 N	657	-0-	-149	-0-	216	1	744	3	Y	-0-			63	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	Y	-0-			63	
											NO RPT				
SCHOOLFIELD 1614															
WELL #: 2H															
RRCID -> 269139															
COMPL. DATE 05/29/2014															
TOTAL DEPTH 8498															
PERF. 8498 - 12502															
06	3600 X	3162	-0-	-438	-0-	51	1	3032	3	Y	72	56	1	92	
07	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	79	9								
08	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	62	1	3063	3	Y	39	41	1	90	
09	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	43	9								
10	3255 X	2246	-0-	-1009	-0-	65	1	2877	3	Y	51	102	1	39	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	56	9								
						46	1	2710	3	Y	55	25	1	69	
						61	9								
						65	1	2113	3	Y	62	43	1	87	
						68	9						1 8		
										Y	NO RPT			87	
SCHOOLFIELD 1614															
WELL #: 1H															
RRCID -> 269909															
COMPL. DATE 02/12/2013															
TOTAL DEPTH 8521															
PERF. 8730 - 12572															
06	5940 X	3519	-0-	-2421	-0-	58	1	3411	3	Y	45	38	1	68	
07	5859 X	4196	-0-	-1663	-0-	50	9								
08	5549 X	4980	-0-	-569	-0-	83	1	4081	3	Y	29	28	1	68	
09	5040 X	3332	-0-	-1708	-0-	32	9								
10	5208 X	5141	-0-	-67	-0-	108	1	4803	3	Y	63	89	1	42	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	69	9								
						54	1	3223	3	Y	50	22	1	69	
						55	9						1 8		
						151	1	4928	3	Y	56	39	1	85	
						62	9						1 8		
										Y	NO RPT			85	
APPLING TRUST															
WELL #: 3															
RRCID -> 271915															
COMPL. DATE 04/01/2013															
TOTAL DEPTH 8282															
PERF. 8126 - 8160															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10	
LYSSY GU B															
WELL #: 7H															
RRCID -> 272514															
COMPL. DATE 04/12/2013															
TOTAL DEPTH 8327															
PERF. 8994 - 13381															
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	646	1	1128	3	N	108	78	1	113	
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	119	9								
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	204	1	1575	3	N	104	151	1	65	
09	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	114	9								
10	1891 N	1479	-0-	-412	-0-	185	1	1555	3	N	119	93	1	91	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	9								
						180	1	1523	3	N	126	81	1	135	
						139	9						1 8		
						292	1	1106	3	N	74	102	1	106	
						81	9						1 8		
										N	NO RPT			106	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																			
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H		RRCID -> 277011		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH		8261 PERF. 8572 - 12579											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	137 92	1	1603	3	N	84	44	1	2	8	120							
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	155 80	1	1630	3	N	73	108	1	1	8	84							
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	124 67	1	1642	3	N	61	109	1	1	8	35							
09	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	99 65	1	1572	3	N	59	1	8			93							
10	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	158 122	1	1559	3	N	111	1	8			203							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203							

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 142607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8437 PERF. 8272 - 8306											
FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7241																					
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	30 1	179 2	N	-0-							-0-							-0-
07	279 N	204	-0-	-75	-0-	13 1	191 2	N	-0-							-0-							-0-
08	279 N	167	-0-	-112	-0-	12 1	155 2	N	-0-							-0-							-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	24 1	181 2	N	-0-							-0-							-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	22 1	152 2	N	-0-							-0-							-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	19 1	120 2	N	-0-							-0-							-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8284 - 8304											
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20 1	121 2	N	-0-							-0-							-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	N	-0-							-0-							-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2	N	-0-							-0-							-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44 1	333 2	N	-0-							-0-							-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25 1	166 2	N	-0-							-0-							-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	23 1	122 2	N	-0-							-0-							-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8270 - 8296											
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	35 1	210 2	N	-0-							-0-							-0-
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	12 1	180 2	N	-0-							-0-							-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	22 1	270 2	N	-0-							-0-							-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41 1	307 2	N	-0-							-0-							-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	22 1	152 2	N	-0-							-0-							-0-
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	26 1	138 2	N	-0-							-0-							-0-

UNO MAS -A-		WELL #:		1		RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8320 - 8335											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15							15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15							15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15							15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15							15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15							15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15							15

UNO MAS -A-		WELL #:		5		RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH		8498 PERF. 8370 - 8386											
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-							15							15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							15							15
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	Y	-0-							15							15
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-							15							15
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-							15							15
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-							15							15

TRI BAR (OLMOS) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. UNO MAS -A-												91080 500 886261 WELL #: 7												NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: LA SALLE											
												RRCID -> 202445												COMPL. DATE 11/20/1985												TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390																							
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-					3 1 2 9	59	2	Y	2						10																																						
07	62	N	53	-0-	-9	-0-					3 1	50	2	Y	-0-						10																																						
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-					9 1	74	2	Y	-0-						10																																						
09	60	N	5	-0-	-55	-0-					5 2			Y	-0-						10																																						
10	62	N	20	-0-	-42	-0-					1 1	19	2	Y	-0-						10																																						
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-					4 1	73	2	Y	-0-						10																																						
UNO MAS -A-												WELL #: 4												RRCID -> 202446												COMPL. DATE 03/11/1985												TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368											
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-					9 1 1 9	177	2	Y	1						48																																						
07	248	N	172	-0-	-76	-0-					8 1	164	2	Y	-0-						48																																						
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-					27 1	234	2	Y	-0-						48																																						
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-					9 1 6 9	182	2	Y	5						53																																						
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-					10 1	185	2	Y	-0-						53																																						
11	240	N	134	-0-	-106	-0-					7 1	127	2	Y	-0-						53																																						
LOWRY												WELL #: 7241												RRCID -> 243840												COMPL. DATE 11/16/2008												TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180											
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-					12 1	74	2	N	-0-						202																																						
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-					17 1	257	2	N	-0-						202																																						
08	93	N	45	-0-	-48	-0-					3 1 2 9	40	2	N	2						204																																						
09	90	N	26	-0-	-64	-0-					3 1	23	2	N	-0-						204																																						
10	93	N	47	-0-	-46	-0-					6 1	41	2	N	-0-						204																																						
11	30	N	13	-0-	-17	-0-					2 1	11	2	N	-0-						204																																						
TWO M (GEORGETOWN) FIELD PETROLEUM CORP. BURR "C"												92102 350 266906 WELL #: 1231XD												ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: MAVERICK											
												RRCID -> 214359												COMPL. DATE 09/10/2004												TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060																							
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-								N	-0-						35																																						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						35																																						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						35																																						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						35																																						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						35																																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						35																																						
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER												643402 WELL #: 133H												RRCID -> 251300												COMPL. DATE 03/13/2008												TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						62																																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						62																																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						62																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						62																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						62																																						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						62																																						

VINEGARONE (STRAWN) BAKER RESOURCES CAUTHORN, ADDAH				93874 100 044365 WELL #: 1010		NON-ASSOCIATED RRCID -> 052352		CAPACITY COMPL. DATE 03/03/1972				CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	989	-0-	-34	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	960 N	256	-0-	-704	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
BROWN, S. M.				WELL #:	1	RRCID ->	077182	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10260	-	10305		
06	3600 X	3598	-0-	-2	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3716	-0-	-35	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3715	-0-	-36	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3587	-0-	-43	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3571	-0-	-29	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				WELL #:	253404 2	RRCID ->	161504	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	10293	-	12993		
06	5370 X	4487	-0-	-883	-0-	-0-	170	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5270 X	4747	-0-	-523	-0-	-0-	186	1	4561	2	N	-0-					-0-
09	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	-0-	56	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	4567	-0-	-300	-0-	-0-	53	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	4536	-0-	-444	-0-	-0-	54	1	4482	2	N	-0-					-0-
GUIDA ROSE				WELL #:	3	RRCID ->	163603	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	12691	PERF.	10630	-	12690		
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	5450	2	N	-0-					-0-
08	5735 X	5650	-0-	-85	-0-	-0-	221	1	5429	2	N	-0-					-0-
09	5550 X	5297	-0-	-253	-0-	-0-	184	1	5113	2	N	-0-					-0-
10	5456 X	5147	-0-	-309	-0-	-0-	185	1	4962	2	N	-0-					-0-
11	5490 X	5215	-0-	-275	-0-	-0-	176	1	5039	2	N	-0-					-0-
FDL OPERATING, LLC				WELL #:	263924 1	RRCID ->	000505	COMPL. DATE	05/12/1951	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	9918	-	10100		
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	N	-0-					-0-
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	2	N	-0-					-0-
S & C CONSTRUCTION, INC. P. Q. ALTIZER UNIT				WELL #:	740160 1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	10185	-	10205		
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO CAUTHORN 3												CNTY: VAL VERDE				
//CONT.//		93874 100 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
WELL #:		2		RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9531 - 9901						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
09	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
10	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
*11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN 3		WELL #:		3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9831 - 9897				
06	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3769	-0-	-168	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
09	3810 X	3779	-0-	-31	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
11	3810 X	3725	-0-	-85	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN 3		WELL #:		4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 9774 - 9909				
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
VANGUARD OPERATING, LLC CAUTHORN -A-		881585		WELL #:		1		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9982 - 10262		
06	2490 N	2396	-0-	-94	-0-	2056	1	340	3	N	-0-					-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2239	1	366	3	N	-0-					-0-
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2236	1	371	3	N	-0-					-0-
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2117	1	354	3	N	-0-					-0-
10	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2148	1	366	3	N	-0-					-0-
11	2520 N	2454	-0-	-66	-0-	2096	1	358	3	N	-0-					-0-
ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #:		1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10363 - 10400				
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1876	1	311	3	N	-0-					-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	1999	1	326	3	N	-0-					-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1941	1	322	3	N	-0-					-0-
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1842	1	308	3	N	-0-					-0-
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1861	1	317	3	N	-0-					-0-
*11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1758	1	301	3	N	-0-					-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10136 - 10388				
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585						
CAUTHORN -11-		WELL #:		1	RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3	N	-0-	-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3	N	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-	-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A	
06	3150 X	3020	-0-	-130	-0-	3020	3	N	-0-	-0-
07	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	3027	3	N	-0-	-0-
08	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	3154	3	N	-0-	-0-
09	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3	N	-0-	-0-
10	3131 X	3040	-0-	-91	-0-	3040	3	N	-0-	-0-
11	3060 X	2900	-0-	-160	-0-	2900	3	N	-0-	-0-
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #:		2	RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036	
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3	N	-0-	-0-
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3	N	-0-	-0-
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3	N	-0-	-0-
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3	N	-0-	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-
CAUTHORN -A-		WELL #:		49C	RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146	
06	7410 X	6979	-0-	-431	-0-	6979	3	N	-0-	-0-
07	7595 X	7279	-0-	-316	-0-	7279	3	N	-0-	-0-
08	7471 X	7365	-0-	-106	-0-	7365	3	N	-0-	-0-
09	7230 X	7050	-0-	-180	-0-	7050	3	N	-0-	-0-
10	7316 X	7258	-0-	-58	-0-	7258	3	N	-0-	-0-
*11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3	N	-0-	-0-
CAUTHORN -A-		WELL #:		49D	RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365	
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-	-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-	-0-
08	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3	N	-0-	-0-
09	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3	N	-0-	-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-	-0-
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-	-0-
ALTIZER		WELL #:		6B	RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383	
06	5910 X	5338	-0-	-572	-0-	5338	3	N	-0-	-0-
07	6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5684	3	N	-0-	-0-
08	6107 X	5465	-0-	-642	-0-	5465	3	N	-0-	-0-
09	5580 X	5465	-0-	-115	-0-	5465	3	N	-0-	-0-
10	5766 X	5497	-0-	-269	-0-	5497	3	N	-0-	-0-
11	5490 X	5131	-0-	-359	-0-	5131	3	N	-0-	-0-
ALTIZER		WELL #:		4B	RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358	
06	1890 N	1433	-0-	-457	-0-	1433	3	N	-0-	-0-
07	1829 N	1471	-0-	-358	-0-	1471	3	N	-0-	-0-
08	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3	N	-0-	-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-	-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-	-0-
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC ALTIZER													//CONT.// 93874 100 881585				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE											
													WELL #:				8B				RRCID -> 160619				COMPL. DATE 10/20/1996				TOTAL DEPTH 11987				PERF.10663 - 11987			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
06		4412 X		4412	-0-	-0-	-0-	-0-		3786	1		626	3	N		-0-							-0-												
07		4443 X		4443	-0-	-0-	-0-	-0-		3820	1		623	3	N		-0-							-0-												
08		4355 X		4355	-0-	-0-	-0-	-0-		3735	1		620	3	N		-0-							-0-												
09		4251 X		4251	-0-	-0-	-0-	-0-		3642	1		609	3	N		-0-							-0-												
10		4368 X		4368	-0-	-0-	-0-	-0-		3733	1		635	3	N		-0-							-0-												
*11		4220 X		4220	-0-	-0-	-0-	-0-		3604	1		616	3	N		-0-							-0-												
ADAH - CAUTHORN													WELL #:				10A				RRCID -> 161987				COMPL. DATE 02/26/1997				TOTAL DEPTH 10085				PERF. 9849 - 10008			
06		12570 X		12136	-0-	-434	-0-	-0-		12136	3				N		-0-							-0-												
07		12896 X		12506	-0-	-390	-0-	-0-		12506	3				N		-0-							-0-												
08		13051 X		12692	-0-	-359	-0-	-0-		12692	3				N		-0-							-0-												
09		12668 X		12668	-0-	-0-	-0-	-0-		12668	3				N		-0-							-0-												
10		13196 X		13196	-0-	-0-	-0-	-0-		13196	3				N		-0-							-0-												
*11		12681 X		12681	-0-	-0-	-0-	-0-		12681	3				N		-0-							-0-												
WARDLAW													WELL #:				9A				RRCID -> 162206				COMPL. DATE 02/18/1997				TOTAL DEPTH 11158				PERF.10700 - 11158			
06		120 N		97	-0-	-23	-0-	-0-		97	3				N		-0-							-0-												
07		161 N		161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	3				N		-0-							-0-												
08		265 N		265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	3				N		-0-							-0-												
09		206 N		206	-0-	-0-	-0-	-0-		206	3				N		-0-							-0-												
10		155 N		148	-0-	-7	-0-	-0-		148	3				N		-0-							-0-												
11		180 N		156	-0-	-24	-0-	-0-		156	3				N		-0-							-0-												
CAUTHORN -A-													WELL #:				49E				RRCID -> 165989				COMPL. DATE 12/22/1997				TOTAL DEPTH 10293				PERF. 9628 - 10121			
06		1680 N		1557	-0-	-123	-0-	-0-		1557	3				N		-0-							-0-												
07		1891 N		1775	-0-	-116	-0-	-0-		1775	3				N		-0-							-0-												
08		1703 N		1703	-0-	-0-	-0-	-0-		1703	3				N		-0-							-0-												
09		1600 N		1600	-0-	-0-	-0-	-0-		1600	3				N		-0-							-0-												
10		1767 N		1734	-0-	-33	-0-	-0-		1734	3				N		-0-							-0-												
*11		1796 N		1796	-0-	-0-	-0-	-0-		1796	3				N		-0-							-0-												
ALTIZER "B"													WELL #:				7B				RRCID -> 167077				COMPL. DATE 02/10/1998				TOTAL DEPTH 10490				PERF.10213 - 10261			
06		2260 N		2260	-0-	-0-	-0-	-0-		2260	3				N		-0-							-0-												
07		2356 N		2293	-0-	-63	-0-	-0-		2293	3				N		-0-							-0-												
08		2356 N		2113	-0-	-243	-0-	-0-		2113	3				N		-0-							-0-												
09		2250 N		2195	-0-	-55	-0-	-0-		2195	3				N		-0-							-0-												
10		2294 N		2228	-0-	-66	-0-	-0-		2228	3				N		-0-							-0-												
*11		2151 N		2151	-0-	-0-	-0-	-0-		2151	3				N		-0-							-0-												
ALTIZER "B"													WELL #:				9				RRCID -> 173823				COMPL. DATE 05/12/1999				TOTAL DEPTH 10600				PERF.10307 - 10432			
06		4260 X		3949	-0-	-311	-0-	-0-		3949	3				N		-0-							-0-												
07		4402 X		3977	-0-	-425	-0-	-0-		3977	3				N		-0-							-0-												
08		4278 X		4021	-0-	-257	-0-	-0-		4021	3				N		-0-							-0-												
09		4080 X		3821	-0-	-259	-0-	-0-		3821	3				N		-0-							-0-												
10		4154 X		3850	-0-	-304	-0-	-0-		3850	3				N		-0-							-0-												
11		3960 X		3690	-0-	-270	-0-	-0-		3690	3				N		-0-							-0-												
ALTIZER "B"													WELL #:				10				RRCID -> 175208				COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL DEPTH 10276				PERF.10276 - 10388			
06		1200 N		1149	-0-	-51	-0-	-0-		986	1		163	3	N		-0-							-0-												
07		1233 N		1233	-0-	-0-	-0-	-0-		1060	1		173	3	N		-0-							-0-												
08		1240 N		1233	-0-	-7	-0-	-0-		1058	1		175	3	N		-0-							-0-												
09		1172 N		1172	-0-	-0-	-0-	-0-		1004	1		168	3	N		-0-							-0-												
10		1240 N		1171	-0-	-69	-0-	-0-		1001	1		170	3	N		-0-							-0-												
11		1200 N		1132	-0-	-68	-0-	-0-		967	1		165	3	N		-0-							-0-												

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//	93874 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
VANGUARD OPERATING, LLC				//CONT.//	881585															
ALTIZER "B"				WELL #:	15	RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10180	-	10251						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3							N	-0-				-0-	
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3							N	-0-				-0-	
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3							N	-0-				-0-	
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3							N	-0-				-0-	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3							N	-0-				-0-	
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3							N	-0-				-0-	
ALTIZER 48A				WELL #:	1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10090	-	10110						
06	5400 X	4967	-0-	-433	-0-	4967	3							N	-0-				-0-	
07	5518 X	5301	-0-	-217	-0-	5301	3							N	-0-				-0-	
08	5394 X	5255	-0-	-139	-0-	5255	3							N	-0-				-0-	
09	5190 X	5011	-0-	-179	-0-	5011	3							N	-0-				-0-	
10	5301 X	5178	-0-	-123	-0-	5178	3							N	-0-				-0-	
11	5130 X	4818	-0-	-312	-0-	4818	3							N	-0-				-0-	
CAUTHORN -A-				WELL #:	49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10096	-	10165						
06	2310 N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3							N	-0-				-0-	
07	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2298	3							N	-0-				-0-	
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3							N	-0-				-0-	
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3							N	-0-				-0-	
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3							N	-0-				-0-	
11	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	2330	3							N	-0-				-0-	
COE, H. W.				WELL #:	27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10401	-	10491						
06	6660 X	6466	-0-	-194	-0-	6466	3							N	-0-				-0-	
07	6882 X	6035	-0-	-847	-0-	6035	3							N	-0-				-0-	
08	6386 X	5822	-0-	-564	-0-	5822	3							N	-0-				-0-	
09	6480 X	5618	-0-	-862	-0-	5618	3							N	-0-				-0-	
10	6696 X	5650	-0-	-1046	-0-	5650	3							N	-0-				-0-	
11	6480 X	5471	-0-	-1009	-0-	5471	3							N	-0-				-0-	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958																
CAUTHORN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL	DEPTH 10170	PERF. 9823	-	10040						
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3							N	-0-				-0-	
07	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3							N	-0-				-0-	
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3							N	-0-				-0-	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2							N	-0-				-0-	
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2							N	-0-				-0-	
11	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2							N	-0-				-0-	
CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL	DEPTH 10243	PERF. 9882	-	10150						
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3							N	-0-				-0-	
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3							N	-0-				-0-	
08	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3							N	-0-				-0-	
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2							N	-0-				-0-	
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2							N	-0-				-0-	
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2							N	-0-				-0-	

VINEGARONE (STRAWN)										//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 916958												
CAUTHORN -D-										WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9861 - 9932				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530	N	1266	-0-	-264	-0-					1266	3			N	-0-						-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-					1319	3			N	-0-						-0-
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-					1346	3			N	-0-						-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-					1312	2			N	-0-						-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-					1344	2			N	-0-						-0-
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-					1486	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -F-										WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A				
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-					1390	3			N	-0-						-0-
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-					1315	3			N	-0-						-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-					1571	3			N	-0-						-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-					1443	2			N	-0-						-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-					1476	2			N	-0-						-0-
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-					1419	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -G-										WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9944 - 9996				
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-					2375	3			N	-0-						-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-					2322	3			N	-0-						-0-
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-					2289	3			N	-0-						-0-
09	2220	N	2166	-0-	-54	-0-					2166	2			N	-0-						-0-
10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-					2244	2			N	-0-						-0-
11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-					2172	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -C-										WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9908 - 9866				
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-					2179	3			N	-0-						-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-					2324	3			N	-0-						-0-
08	2108	N	1916	-0-	-192	-0-					1916	3			N	-0-						-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-					2184	2			N	-0-						-0-
10	2232	N	2060	-0-	-172	-0-					2060	2			N	-0-						-0-
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-					1966	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -B-										WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9756 - 9974				
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-					476	3			N	-0-						-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-					488	3			N	-0-						-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-					486	3			N	-0-						-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-					455	2			N	-0-						-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-					464	2			N	-0-						-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-					439	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -B-										WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 9610 - 10038				
06	300	N	264	-0-	-36	-0-					264	3			N	-0-						-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-					279	3			N	-0-						-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-					195	3			N	-0-						-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-					329	2			N	-0-						-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-					290	2			N	-0-						-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-					259	2			N	-0-						-0-
CAUTHORN -B-										WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10000 - 10030				
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-					3614	3			N	-0-						-0-
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-					3480	3			N	-0-						-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-					3700	3			N	-0-						-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-					3591	2			N	-0-						-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-					3724	2			N	-0-						-0-
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-					3357	2			N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN)															//CONT.// 93874 100															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															//CONT.// 916958																																																											
CAUTHORN -C-															WELL #: 3															RRCID -> 162573															COMPL. DATE 05/17/2004															TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																					
06	5580	X	4751	-0-	-829	-0-		4751	3				N	-0-							-0-																																																					
07	5425	X	4916	-0-	-509	-0-		4916	3				N	-0-							-0-																																																					
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-		5218	3				N	-0-							-0-																																																					
09	4980	X	4892	-0-	-88	-0-		4892	2				N	-0-							-0-																																																					
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-		5101	2				N	-0-							-0-																																																					
11	5040	X	5035	-0-	-5	-0-		5035	2				N	-0-							-0-																																																					
CAUTHORN -C-															WELL #: 4															RRCID -> 167369															COMPL. DATE 02/23/1998															TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553														
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-		2837	3				N	-0-							-0-																																																					
07	3100	N	4340	-0-	1240	1240		4340	3				N	-0-							-0-																																																					
08	3100	N	3473	-0-	373	1613		3473	3				N	-0-							-0-																																																					
09	3000	N	2566	-0-	-434	1179		2566	2				N	-0-							-0-																																																					
10	3987	X	2808	-0-	-1179	-0-		2808	2				N	-0-							-0-																																																					
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		2794	2				N	-0-							-0-																																																					
CAUTHORN -D-															WELL #: 4															RRCID -> 167621															COMPL. DATE 03/19/1998															TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999														
06	480	N	430	-0-	-50	-0-		430	3				N	-0-							-0-																																																					
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	3				N	-0-							-0-																																																					
08	496	N	446	-0-	-50	-0-		446	3				N	-0-							-0-																																																					
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-		428	2				N	-0-							-0-																																																					
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	2				N	-0-							-0-																																																					
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-		435	2				N	-0-							-0-																																																					
CAUTHORN -C-															WELL #: 5															RRCID -> 171800															COMPL. DATE 12/21/1998															TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036														
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	3				N	-0-							-0-																																																					
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	3				N	-0-							-0-																																																					
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		1460	3				N	-0-							-0-																																																					
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-		1395	2				N	-0-							-0-																																																					
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-		1431	2				N	-0-							-0-																																																					
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-		1392	2				N	-0-							-0-																																																					
CAUTHORN -B-															WELL #: 5															RRCID -> 171896															COMPL. DATE 12/05/1998															TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157														
06	750	N	667	-0-	-83	-0-		667	3				N	-0-							-0-																																																					
07	651	N	393	-0-	-258	-0-		393	3				N	-0-							-0-																																																					
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-		598	3				N	-0-							-0-																																																					
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-		824	2				N	-0-							-0-																																																					
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-		888	2				N	-0-							-0-																																																					
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-		803	2				N	-0-							-0-																																																					
CAUTHORN -D-															WELL #: 5															RRCID -> 172137															COMPL. DATE 01/24/1999															TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920														
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		1920	3				N	-0-							-0-																																																					
07	2356	N	1881	-0-	-475	-0-		1881	3				N	-0-							-0-																																																					
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-		2277	3				N	-0-							-0-																																																					
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2				N	-0-							-0-																																																					
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		2079	2				N	-0-							-0-																																																					
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-		2114	2				N	-0-							-0-																																																					
CAUTHORN -B-															WELL #: 7															RRCID -> 173360															COMPL. DATE 01/20/2005															TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184														
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-		4181	3				N	-0-							-0-																																																					
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-		4325	3				N	-0-							-0-																																																					
08	4402	X	4316	-0-	-86	-0-		4316	3				N	-0-							-0-																																																					
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-		4129	2				N	-0-							-0-																																																					
10	4402	X	4238	-0-	-164	-0-		4238	2				N	-0-							-0-																																																					
11	4200	X	4084	-0-	-116	-0-		4084	2				N	-0-							-0-																																																					

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -D-										//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
										//CONT.// 916958									
										WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		1320 N	1251	-0-	-69	-0-	1251	3			N	-0-					-0-		
07		1364 N	927	-0-	-437	-0-	927	3			N	-0-					-0-		
08		1364 N	1132	-0-	-232	-0-	1132	3			N	-0-					-0-		
09		1260 N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					-0-		
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-		
11		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -D-										WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9516 - 9845	
06		4470 X	4260	-0-	-210	-0-	4260	3			N	-0-					-0-		
07		4898 X	4416	-0-	-482	-0-	4416	3			N	-0-					-0-		
08		4929 X	4591	-0-	-338	-0-	4591	3			N	-0-					-0-		
09		4770 X	4599	-0-	-171	-0-	4599	2			N	-0-					-0-		
10		4929 X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					-0-		
*11		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -C-										WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9790 - 9926	
06		1080 N	961	-0-	-119	-0-	961	3			N	-0-					-0-		
07		1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-		
08		1023 N	679	-0-	-344	-0-	679	3			N	-0-					-0-		
09		960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-		
10		930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-		
*11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -E-										WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9434 - 9800	
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-		
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-		
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-		
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-		
10		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-		
11		1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN "G"										WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8565 - 10032	
06		810 N	465	-0-	-345	-0-	465	3			N	-0-					-0-		
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-		
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-		
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-		
10		806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-		
11		780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -D-										WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9542 - 9880	
06		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-		
07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-		
08		2542 N	2302	-0-	-240	-0-	2302	3			N	-0-					-0-		
09		2550 N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-		
10		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-		
*11		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -D-										WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9752 - 9772	
06		8100 X	7688	-0-	-412	-0-	7688	3			N	-0-					-0-		
07		8370 X	7931	-0-	-439	-0-	7931	3			N	-0-					-0-		
08		8215 X	7945	-0-	-270	-0-	7945	3			N	-0-					-0-		
09		7830 X	7522	-0-	-308	-0-	7522	2			N	-0-					-0-		
10		7967 X	7710	-0-	-257	-0-	7710	2			N	-0-					-0-		
11		7680 X	7357	-0-	-323	-0-	7357	2			N	-0-					-0-		

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958										
CAUTHORN -G-			WELL #:		3	RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 10030	- 10076		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN "C"			WELL #:		8	RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH 10197	PERF. 9932	- 9960		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	482	-0-	482	482	482	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1296	-0-	1296	1778	1296	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	925	-0-	925	2703	925	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN "B"			WELL #:		8	RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL	DEPTH 10267	PERF. 9781	- 10004		
06	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
07	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-			-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
09	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -H-			WELL #:		1	RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 9764	- 9784		
06	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
07	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -J-			WELL #:		1	RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL	DEPTH 10137	PERF. 9700	- 9750		
06	7200	X	7095	-0-	-105	-0-	7095	3			N	-0-			-0-
07	7812	X	7241	-0-	-571	-0-	7241	3			N	-0-			-0-
08	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	7357	3			N	-0-			-0-
09	7560	X	6941	-0-	-619	-0-	6941	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	6708	-0-	-918	-0-	6708	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	7057	2			N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-			WELL #:		L 1	RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9612	- 9674		
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-			WELL #:		4	RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL	DEPTH 10684	PERF. 9895	- 9925		
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958									
CAUTHORN -B-			WELL #:		9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	10385	PERF.10100 - 10158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		2577	3		N	-0-			-0-
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		2584	3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2535	-0-	-193	-0-		2535	3		N	-0-			-0-
09	2580 N	2368	-0-	-212	-0-		2368	2		N	-0-			-0-
10	2573 N	2377	-0-	-196	-0-		2377	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2279	-0-	-181	-0-		2279	2		N	-0-			-0-
J. A. RANCH -L-			WELL #:		3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL	DEPTH	10815	PERF. 9554 - 10678	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-			-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-		268	3		N	-0-			-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-		269	3		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-			WELL #:		5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9944 - 10085	
06	4050 X	4044	-0-	-6	-0-		4044	3		N	-0-			-0-
07	4154 X	4025	-0-	-129	-0-		4025	3		N	-0-			-0-
08	4216 X	4112	-0-	-104	-0-		4112	3		N	-0-			-0-
09	4080 X	3697	-0-	-383	-0-		3697	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	4155	-0-	-61	-0-		4155	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	4038	-0-	-12	-0-		4038	2		N	-0-			-0-
RANCH. J. A. -L-			WELL #:		4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL	DEPTH	10374	PERF. 9560 - 9951	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANCH, J. A. -K-			WELL #:		3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9698 - 9852	
06	150 N	40	-0-	-110	-0-		40	3		N	-0-			-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-		38	3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2		N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-		96	2		N	-0-			-0-
VINEGARONE (SWANSON)					93874 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC					881585									
ALTIZER			WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10397 - 10409	
06	4410 X	4334	-0-	-76	-0-		4334	3		N	-0-			-0-
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		4868	3		N	-0-			-0-
08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		4679	3		N	-0-			-0-
09	4470 X	4318	-0-	-152	-0-		4318	3		N	-0-			-0-
10	4867 X	4449	-0-	-418	-0-		4449	3		N	-0-			-0-
11	4710 X	4212	-0-	-498	-0-		4212	3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)			//CONT.//		93874 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585														
ALTIZER "B"			WELL #:		9	RRCID -> 171090			COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10415 - 10432							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)					93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
EARWOOD "B"			WELL #:		1	RRCID -> 165014			COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020							
06	5160 X	4892	-0-	-268	-0-	379	1	4513	2	N		-0-						-0-	
07	5332 X	5047	-0-	-285	-0-	363	1	4684	2	N		-0-						-0-	
08	5332 X	4737	-0-	-595	-0-	335	1	4402	2	N		-0-						-0-	
09	5160 X	4399	-0-	-761	-0-	297	1	4102	2	N		-0-						-0-	
10	5332 X	4639	-0-	-693	-0-	306	1	4333	2	N		-0-						-0-	
*11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	345	1	4949	2	N		-0-						-0-	
EARWOOD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 165336			COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992							
06	210 N	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	2	N		-0-						-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N		-0-						-0-	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N		-0-						-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N		-0-						-0-	
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N		-0-						-0-	
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N		-0-						-0-	
EARWOOD G.U. 2			WELL #:		1	RRCID -> 165533			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063							
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	32	1	385	2	N		-0-						-0-	
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	26	1	332	2	N		-0-						-0-	
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	25	1	326	2	N		-0-						-0-	
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	22	1	296	2	N		-0-						-0-	
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	N		-0-						-0-	
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N		-0-						-0-	
NEWBY G.U. 1			WELL #:		1C	RRCID -> 167314			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818							
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N		-0-						-0-	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N		-0-						-0-	
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N		-0-						-0-	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N		-0-						-0-	
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	N		-0-						-0-	
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N		-0-						-0-	
EARWOOD "B"			WELL #:		2	RRCID -> 167865			COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804							
06	8250 X	7028	-0-	-1222	-0-	544	1	6484	2	N		-0-						-0-	
07	8525 X	7155	-0-	-1370	-0-	515	1	6640	2	N		-0-						-0-	
08	8184 X	7702	-0-	-482	-0-	545	1	7157	2	N		-0-						-0-	
09	7590 X	7156	-0-	-434	-0-	484	1	6672	2	N		-0-						-0-	
10	7843 X	7530	-0-	-313	-0-	497	1	7033	2	N		-0-						-0-	
11	7440 X	6576	-0-	-864	-0-	428	1	6148	2	N		-0-						-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWBY "A"														
//CONT.// 93875 365					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 386310										CNTY: EDWARDS				
WELL #: 2C					RRCID -> 168438					COMPL. DATE 04/28/1998				
										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	93	1	1106	2	N	-0-		-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	97	1	1252	2	N	-0-		-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	121	1	1591	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	73	1	1000	2	N	-0-		-0-
10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	81	1	1145	2	N	-0-		-0-
11	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	76	1	1087	2	N	-0-		-0-
NEWBY "A"														
WELL #: 1					RRCID -> 169049					COMPL. DATE 06/10/1998				
										TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100				
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	N	-0-		-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	N	-0-		-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	95	1	1252	2	N	-0-		-0-
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	92	1	1275	2	N	-0-		-0-
10	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	89	1	1263	2	N	-0-		-0-
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-		-0-
EARWOOD G.U. 1														
WELL #: 1					RRCID -> 169387					COMPL. DATE 07/15/1998				
										TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156				
06	2640	X	1255	-0-	-1385	-0-	97	1	1158	2	N	-0-		-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	236	1	3047	2	N	-0-		-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	232	1	3050	2	N	-0-		-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	191	1	2629	2	N	-0-		-0-
10	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	176	1	2492	2	N	-0-		-0-
*11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	208	1	2982	2	N	-0-		-0-
NEWBY G. U. 2														
WELL #: 1					RRCID -> 170643					COMPL. DATE 10/07/1998				
										TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	17	1	207	2	N	-0-		-0-
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	6	1	80	2	N	-0-		-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-		-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-		-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-		-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-		-0-
NEWBY "A"														
WELL #: 3					RRCID -> 172050					COMPL. DATE 12/09/1998				
										TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828				
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	100	1	1198	2	N	-0-		-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	2	N	-0-		-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	2	N	-0-		-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-		-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	85	1	1206	2	N	-0-		-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	2	N	-0-		-0-
NEWBY G. U. 3														
WELL #: 1					RRCID -> 172566					COMPL. DATE 03/23/1999				
										TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920				
06	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	129	1	1534	2	N	-0-		-0-
07	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	121	1	1564	2	N	-0-		-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	-0-		-0-
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	120	1	1658	2	N	-0-		-0-
*10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-		-0-
11	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	108	1	1547	2	N	-0-		-0-
EARWOOD "A"														
WELL #: 4					RRCID -> 173842					COMPL. DATE 05/14/1999				
										TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022				
06	3510	X	2457	-0-	-1053	-0-	190	1	2267	2	N	-0-		-0-
07	4712	X	3060	-0-	-1652	-0-	220	1	2840	2	N	-0-		-0-
08	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	236	1	3097	2	N	-0-		-0-
09	4560	X	3509	-0-	-1051	-0-	237	1	3272	2	N	-0-		-0-
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	234	1	3309	2	N	-0-		-0-
*11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	242	1	3467	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD "A"															
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-				-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-				-0-
09	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	217 N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"												WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190			
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	85	1	1012	2	N	-0-				-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	92	1	1181	2	N	-0-				-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-				-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1117	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	77	1	1084	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	78	1	1113	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"												WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990			
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	2	N	-0-				-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	N	-0-				-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1	930	2	N	-0-				-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-				-0-
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	N	-0-				-0-
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "45"												WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160			
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-				-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-				-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"												WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044			
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	2	N	-0-				-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-				-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-				-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	N	-0-				-0-
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	N	-0-				-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"												WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200			
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	33	1	391	2	N	-0-				-0-
07	961 N	503	-0-	-458	-0-	36	1	467	2	N	-0-				-0-
08	1023 N	515	-0-	-508	-0-	36	1	479	2	N	-0-				-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-				-0-
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-				-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	-0-				-0-
WHITEHEAD "45"												WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978			
06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	145	1	1726	2	N	-0-				-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1763	2	N	-0-				-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1897	2	N	-0-				-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	-0-				-0-
*10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	N	-0-				-0-
11	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	122	1	1753	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8770 - 8884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-				-0-	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	683	2	N	-0-				-0-	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-				-0-	
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	2	N	-0-				-0-	
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	N	-0-				-0-	
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	N	-0-				-0-	

EARWOOD "A"				WELL #:		11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 9100 - 9188		
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	86	1	1027	2	N	-0-				-0-	
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-				-0-	
08	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	71	1	930	2	N	-0-				-0-	
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	90	1	1244	2	N	-0-				-0-	
10	1147 N	768	-0-	-379	-0-	51	1	717	2	N	-0-				-0-	
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	61	1	882	2	N	-0-				-0-	

WHITEHEAD 45				WELL #:		4	RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH		9333	PERF. 8931 - 9081		
06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	171	1	2034	2	N	-0-				-0-	
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2008	2	N	-0-				-0-	
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	178	1	2332	2	N	-0-				-0-	
09	2310 X	2164	-0-	-146	-0-	146	1	2018	2	N	-0-				-0-	
*10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2524	2	N	-0-				-0-	
*11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	167	1	2396	2	N	-0-				-0-	

EARWOOD "B"				WELL #:		5	RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH		9128	PERF. 8775 - 8853		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-				-0-	
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	2	N	-0-				-0-	
08	217 N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-				-0-	
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	9	1	117	2	N	-0-				-0-	
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	5	1	68	2	N	-0-				-0-	
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-				-0-	

EARWOOD G.U. 1				WELL #:		2	RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH		9009	PERF. 8906 - 9009		
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	89	1	1062	2	N	-0-				-0-	
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-				-0-	
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-				-0-	
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	2	N	-0-				-0-	
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-				-0-	
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	85	1	1226	2	N	-0-				-0-	

EARWOOD G. U. 2				WELL #:		2	RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH		9200	PERF. 8836 - 8946		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WHITEHEAD 45				WELL #:		3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH		11080	PERF. 8930 - 9090		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)											CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY														
EARWOOD "B"														
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2166	-0-	-864	-0-	168	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	175	1	2260	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	199	1	2617	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2589	-0-	-321	-0-	175	1	2414	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	183	1	2585	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1778	-0-	-952	-0-	116	1	1662	2	N	-0-			-0-
WALKER, R. C.											WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953			
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-			-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-			-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	34	1	473	2	N	-0-			-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	35	1	497	2	N	-0-			-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	30	1	434	2	N	-0-			-0-
NEWBY A											WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974			
06	8040 X	7742	-0-	-298	-0-	599	1	7143	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	7355	-0-	-953	-0-	529	1	6826	2	N	-0-			-0-
08	8308 X	7425	-0-	-883	-0-	525	1	6900	2	N	-0-			-0-
09	7740 X	6648	-0-	-1092	-0-	449	1	6199	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	6730	-0-	-1268	-0-	445	1	6285	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	6672	-0-	-1068	-0-	435	1	6237	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 2											WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864			
06	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	179	1	2137	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	188	1	2425	2	N	-0-			-0-
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	203	1	2669	2	N	-0-			-0-
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	173	1	2381	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	156	1	2203	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	168	1	2416	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"											WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215			
06	210 N	37	-0-	-173	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
NEWBY "A"											WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786			
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-			-0-
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	55	1	708	2	N	-0-			-0-
08	806 N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	2	N	-0-			-0-
09	750 N	557	-0-	-193	-0-	38	1	519	2	N	-0-			-0-
10	775 N	571	-0-	-204	-0-	38	1	533	2	N	-0-			-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "A"											WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095			
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	27	1	324	2	N	-0-			-0-
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	17	1	219	2	N	-0-			-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD G. U. 1															
				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	3	RRCID ->	197966	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.	8952 -	9078
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	109	1	1409	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	105	1	1377	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1244	-0-	-466	-0-	84	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1014	-0-	-505	-0-	67	1	947	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	88	1	1270	2	N	-0-			-0-
NEWBY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	197969	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8838 -	8858
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	69	1	818	2	N	-0-			-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	63	1	815	2	N	-0-			-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	-0-			-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	59	1	808	2	N	-0-			-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	824	2	N	-0-			-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	59	1	844	2	N	-0-			-0-
NEWBY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	198498	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	8820 -	8832
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	21	1	252	2	N	-0-			-0-
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	18	1	227	2	N	-0-			-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	2	N	-0-			-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	230	2	N	-0-			-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:	6	RRCID ->	199656	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	8937 -	9004
06	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	111	1	1324	2	N	-0-			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	916	-0-	-417	-0-	65	1	851	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	986	-0-	-454	-0-	67	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1039	-0-	-418	-0-	69	1	970	2	N	-0-			-0-
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "46"				WELL #:	1	RRCID ->	199658	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	8954 -	9010
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	33	1	392	2	N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	N	-0-			-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	28	1	372	2	N	-0-			-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	2	N	-0-			-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "46"				WELL #:	2	RRCID ->	205802	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.	9004 -	9110
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	218	1	2597	2	N	-0-			-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	222	1	2865	2	N	-0-			-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	255	1	3351	2	N	-0-			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226	1	3120	2	N	-0-			-0-
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	226	1	3193	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	217	1	3116	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:	7	RRCID ->	206411	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	9464	PERF.	9021 -	9236
06	2580	X	2008	-0-	-572	-0-	155	1	1853	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	175	1	2258	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	177	1	2330	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2533	-0-	-197	-0-	171	1	2362	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	181	1	2566	2	N	-0-			-0-
*11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS												
HILCORP ENERGY COMPANY																								
WHITEHEAD "46"																								
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 386310																								
WELL #: 3												RRCID ->	211611	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL	DEPTH	11321	PERF.	9008	-	9082		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		1275 N		1275	-0-		-0-		-0-			99	1	1176	2	N	-0-						-0-	
07		1267 N		1267	-0-		-0-		-0-			91	1	1176	2	N	-0-						-0-	
08		1271 N		1132	-0-		-139		-0-			80	1	1052	2	N	-0-						-0-	
09		1290 N		1045	-0-		-245		-0-			71	1	974	2	N	-0-						-0-	
10		1271 N		1104	-0-		-167		-0-			73	1	1031	2	N	-0-						-0-	
*11		1124 N		1124	-0-		-0-		-0-			73	1	1051	2	N	-0-						-0-	
NEWBY "A"																								
												WELL #:	5	RRCID ->	214325	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	8936	-	8988
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
NEWBY GU 1																								
												WELL #:	3C	RRCID ->	214613	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	8752	-	8772
06		3840 X		3188	-0-		-652		-0-			247	1	2941	2	N	-0-						-0-	
07		3968 X		3220	-0-		-748		-0-			232	1	2988	2	N	-0-						-0-	
08		3968 X		2713	-0-		-1255		-0-			192	1	2521	2	N	-0-						-0-	
09		3420 X		3166	-0-		-254		-0-			214	1	2952	2	N	-0-						-0-	
*10		3463 X		3463	-0-		-0-		-0-			229	1	3234	2	N	-0-						-0-	
11		3180 X		3058	-0-		-122		-0-			199	1	2859	2	N	-0-						-0-	
NEWBY G.U. 2																								
												WELL #:	3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.	8740	-	8920
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
NEWBY G.U. 3																								
												WELL #:	2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL	DEPTH	10164	PERF.	8818	-	8926
06		1800 N		1717	-0-		-83		-0-			133	1	1584	2	N	-0-						-0-	
07		1767 N		1767	-0-		-0-		-0-			127	1	1640	2	N	-0-						-0-	
08		2103 N		2103	-0-		-0-		-0-			149	1	1954	2	N	-0-						-0-	
09		2045 N		2045	-0-		-0-		-0-			138	1	1907	2	N	-0-						-0-	
*10		2109 N		2109	-0-		-0-		-0-			139	1	1970	2	N	-0-						-0-	
*11		1947 N		1947	-0-		-0-		-0-			127	1	1820	2	N	-0-						-0-	
NEWBY 151 "D"																								
												WELL #:	5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8834	-	8886
06		2372 N		2372	-0-		-0-		-0-			184	1	2188	2	N	-0-						-0-	
07		1060 N		1060	-0-		-0-		-0-			76	1	984	2	N	-0-						-0-	
08		2239 N		2239	-0-		-0-		-0-			158	1	2081	2	N	-0-						-0-	
09		2161 N		2161	-0-		-0-		-0-			146	1	2015	2	N	-0-						-0-	
*10		2514 N		2514	-0-		-0-		-0-			166	1	2348	2	N	-0-						-0-	
*11		2230 N		2230	-0-		-0-		-0-			145	1	2085	2	N	-0-						-0-	
EARWOOD G U 1																								
												WELL #:	4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.	9068	-	9186
06		192 N		192	-0-		-0-		-0-			15	1	177	2	N	-0-						-0-	
07		186 N		176	-0-		-10		-0-			13	1	163	2	N	-0-						-0-	
08		217 N		61	-0-		-156		-0-			4	1	57	2	N	-0-						-0-	
09		180 N		58	-0-		-122		-0-			4	1	54	2	N	-0-						-0-	
10		186 N		47	-0-		-139		-0-			3	1	44	2	N	-0-						-0-	
11		60 N		47	-0-		-13		-0-			3	1	44	2	N	-0-						-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "A"													//CONT.// //CONT.// WELL #: 13			93875 365 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
													RRCID -> 220627			COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9004 - 9096							
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-					-0-								
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-					-0-								
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-								
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-								
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-								
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-								
WALKER, R. C.						WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 9116 - 9228													
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1440	2	N	-0-					-0-								
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1362	2	N	-0-					-0-								
08	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	N	-0-					-0-								
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-								
10	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					-0-								
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	2	N	-0-					-0-								
NEWBY GU 1						WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859													
06	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	329	1	3919	2	N	-0-					-0-								
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	4506	2	N	-0-					-0-								
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	4474	2	N	-0-					-0-								
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	4381	2	N	-0-					-0-								
10	4526	X	4050	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	268	1	3782	2	N	-0-					-0-								
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	243	1	3489	2	N	-0-					-0-								
NEWBY 151 "D"						WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926													
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	N	-0-					-0-								
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	-0-					-0-								
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					-0-								
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-								
10	868	N	456	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-								
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-								
NEWBY G.U. 3						WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860													
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	N	-0-					-0-								
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	-0-					-0-								
08	837	N	690	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	N	-0-					-0-								
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-								
10	651	N	201	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-								
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-								
NEWBY G. U. 1						WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
WHITEHEAD "45"						WELL #: 8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992													
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-					-0-								
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1062	2	N	-0-					-0-								
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-								
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	768	2	N	-0-					-0-								
10	1085	N	713	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-								
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-								

VON ARMY (ANACHACHO LIME)														CNTY: BEXAR	
JARVIS, ROY R.															
VON ARMY															
WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
W.S.L. (LK)														CNTY: LA SALLE	
LIGHTNING OIL COMPANY															
CUTLASS EAST															
WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114															
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WARD BOX (OLMOS)														CNTY: ZAVALA	
OXSON CO.															
I.T. PRYOR - WARD BOX															
WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WASHBURN (EDWARDS)														CNTY: LA SALLE	
SEA EAGLE FORD, LLC															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A															
WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10218 - 10326															
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1983	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	2066	500	1	1566	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	4109	520	1	1523	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	511	-0-	511	4620	160	1	351	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	6486	560	1	690	2	Y	-0-			-0-
							616	4							
11	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	7510	440	1	397	2	Y	-0-			-0-
							187	4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A															
WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 10231 - 10395															
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	420	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1961	-0-	1961	1961	520	1	1441	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1905	-0-	1905	3866	520	1	1385	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	452	-0-	452	4318	160	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	6194	560	1	697	2	Y	-0-			-0-
							619	4							
11	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	7231	440	1	406	2	Y	-0-			-0-
							191	4							

WASHBURN (EDWARDS) SEA EAGLE FORD, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A														CNTY: LA SALLE									
//CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 760785																							
WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		460	1	2189	2	Y		-0-					-0-			
07	DLQ G-10	3014	-0-	-0-	3014	3014	480	1	480	1	2534	2	Y		-0-					-0-			
08	DLQ G-10	1467	-0-	-0-	1467	4481	540	1	540	1	927	2	Y		-0-					-0-			
09	DLQ G-10	435	-0-	-0-	435	4916	160	1	160	1	275	2	Y		-0-					-0-			
10	DLQ G-10	1502	-0-	-0-	1502	6418	560	1	560	1	446	2	Y		-0-					-0-			
							496	4															
11	DLQ G-10	834	-0-	-0-	834	7252	440	1	440	1	268	2	Y		-0-					-0-			
							126	4															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A														WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376									
06	11280 X	3119	-0-	-0-	-8161	-0-	460	1	460	1	2659	2	Y		-0-					-0-			
07	DLQ G-10	4916	-0-	-0-	4916	4916	580	1	580	1	4336	2	Y		-0-					-0-			
08	DLQ G-10	4886	-0-	-0-	4886	9802	540	1	540	1	4346	2	Y		-0-					-0-			
09	DLQ G-10	963	-0-	-0-	963	10765	160	1	160	1	803	2	Y		-0-					-0-			
10	DLQ G-10	3694	-0-	-0-	3694	14459	560	1	560	1	1915	2	Y		-0-					-0-			
							1219	4															
11	DLQ G-10	2644	-0-	-0-	2644	17103	440	1	440	1	1499	2	Y		-0-					-0-			
							705	4															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B														WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B														WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340									
06	3000 N	3231	-0-	-0-	231	231	400	1	400	1	2831	2	N		-0-					-0-			
07	1693 N	1462	-0-	-0-	-231	-0-	380	1	380	1	1082	2	N		-0-					-0-			
08	837 N	582	-0-	-0-	-255	-0-	240	1	240	1	342	2	N		-0-					-0-			
09	2310 X	-0-	-0-	-0-	-2310	-0-							N		-0-					-0-			
10	2387 X	-0-	-0-	-0-	-2387	-0-							N		-0-					-0-			
11	2310 X	-0-	-0-	-0-	-2310	-0-							N		-0-					-0-			
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A														WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356									
06	17070 X	8378	-0-	-0-	-8692	-0-	500	1	500	1	7878	2	N		-0-					-0-			
07	17639 X	10989	-0-	-0-	-6650	-0-	580	1	580	1	10409	2	N		-0-					-0-			
08	14229 X	12980	-0-	-0-	-1249	-0-	540	1	540	1	12440	2	N		-0-					-0-			
09	11280 X	3863	-0-	-0-	-7417	-0-	160	1	160	1	3703	2	N		-0-					-0-			
10	10974 X	3233	-0-	-0-	-7741	-0-	560	1	560	1	1606	2	N		-0-					-0-			
							1067	4															
11	12570 X	2286	-0-	-0-	-10284	-0-	440	1	440	1	1256	2	N		-0-					-0-			
							590	4															
WASHBURN RANCH, WEST (4800) PYLE PETROLEUM, INC. SO. TEXAS SYNDICATE #39														95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE									
683968																							
WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779																							
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	20	1			N		-0-					17			
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	20	1			N		-0-					17			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	20	1			N		-0-					17			
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	20	1			N		-0-					17			
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	20	1			N		-0-					17			
11	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	20	1	20	1			N		-0-					17			

WASHBURN RANCH, WEST (4800)			//CONT.//		95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
PYLE PETROLEUM, INC.			//CONT.//		683968										
SO. TEXAS SYNDICATE #39			WELL #:		4	RRCID -> 178917	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4750	-	4761				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1			5
07	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	45	1	1	9	Y	1			6
08	DLQ	G-10	46	-0-	46	92	45	1	1	9	Y	1			7
09	DLQ	G-10	46	-0-	46	138	45	1	1	9	Y	1			8
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	185	45	1	2	9	Y	2			10
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	231	45	1	1	9	Y	1			11
SO. TEXAS SYNDICATE #39			WELL #:		5	RRCID -> 178920	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 5886	PERF. 4784	-	4798				
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1			4
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1			5
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	22	10	1	1	9	Y	1			6
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1			7
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	44	10	1	1	9	Y	1			8
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	55	10	1	1	9	Y	1			9
WEIGANG (REKLAW)					95888 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599										
HURT & TARTT			WELL #:		5	RRCID -> 203306	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 3787	PERF. 3685	-	3689				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)					96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SEA EAGLE FORD, LLC					760785										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #:		8	RRCID -> 139165	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10296	-	10344				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #:		12	RRCID -> 221325	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10290	-	10336				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.					886261										
BECKMAN, M. A.			WELL #:		1	RRCID -> 000517	COMPL. DATE 03/01/1959	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10317	-	10413				
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291															
06	1680 N	466	-0-	-1214	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	585	-0-	-562	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	908	-0-	-115	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-			-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	-0-	33	1	444	2	N	-0-			-0-
11	870 N	413	-0-	-457	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-			-0-
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485															
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
09	510 N	254	-0-	-256	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525															
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350															
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980															
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-			-0-
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-			-0-
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
10	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	-0-	2915	3			N	-0-			-0-
11	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	-0-	2781	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)				97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
EXXON MILLS -39-				WELL #: 1	RRCID -> 075468	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 15383	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	3329	-0-	-121	-0-		3329	3			N	-0-			-0-
07	3565 X	3154	-0-	-411	-0-		3154	3			N	-0-			-0-
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		3850	3			N	-0-			-0-
09	3450 X	3297	-0-	-153	-0-		3297	3			N	-0-			-0-
10	3534 X	3489	-0-	-45	-0-		3489	3			N	-0-			-0-
11	3450 X	3307	-0-	-143	-0-		3307	3			N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 094155	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 14970	PERF.13918 - 14913							
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		3269	2			N	-0-			-0-
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2968	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		3131	2			N	-0-			-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3691	2			N	-0-			-0-
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3504	2			N	-0-			-0-
*11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3600	2			N	-0-			-0-
MILLS MINERAL TRUST "B"				WELL #: 1	RRCID -> 094437	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14797	PERF.13996 - 14797							
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	2			N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	2			N	-0-			-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-		802	2			N	-0-			-0-
09	810 N	552	-0-	-258	-0-		552	2			N	-0-			-0-
10	837 N	524	-0-	-313	-0-		524	2			N	-0-			-0-
11	780 N	600	-0-	-180	-0-		600	2			N	-0-			-0-
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659											
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 1	RRCID -> 000376	COMPL. DATE 10/16/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13540 - 14940							
06	2010 N	1731	-0-	-279	-0-		1731	3			N	-0-			-0-
07	2170 N	1587	-0-	-583	-0-		1587	3			N	-0-			-0-
08	2418 N	2083	-0-	-335	-0-		2083	3			N	-0-			-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	3			N	-0-			-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2204	3			N	-0-			-0-
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2151	3			N	-0-			-0-
MILLS MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 063679	COMPL. DATE 06/24/1975	TOTAL DEPTH 15600	PERF. N/A							
06	2430 N	2225	-0-	-205	-0-		2225	3			N	-0-			-0-
07	2356 N	2150	-0-	-206	-0-		2150	3			N	-0-			-0-
08	2697 N	2184	-0-	-513	-0-		2184	3			N	-0-			-0-
09	2220 N	1997	-0-	-223	-0-		1997	3			N	-0-			-0-
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2558	3			N	-0-			-0-
*11	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-		2996	3			N	-0-			-0-
MILLS				WELL #: 1	RRCID -> 068565	COMPL. DATE 10/22/1975	TOTAL DEPTH 15571	PERF.14053 - 15465							
06	4470 X	4082	-0-	-388	-0-		4082	3			N	-0-			-0-
07	4309 X	3727	-0-	-582	-0-		3727	3			N	-0-			-0-
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		4337	3			N	-0-			-0-
09	4140 X	4068	-0-	-72	-0-		4068	3			N	-0-			-0-
10	4278 X	4036	-0-	-242	-0-		4036	3			N	-0-			-0-
11	4200 X	4099	-0-	-101	-0-		4099	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659						
MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2550 X	605	-0-	-1945	-0-	605 3		N	-0-	-0-
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3		N	-0-	-0-
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-	-0-
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		N	-0-	-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 3		N	-0-	-0-
*11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3		N	-0-	-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056	
06	3930 X	3724	-0-	-206	-0-	3724 3		N	-0-	-0-
07	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	3546 3		N	-0-	-0-
08	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	4147 3		N	-0-	-0-
09	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	3991 3		N	-0-	-0-
10	4154 X	3773	-0-	-381	-0-	3773 3		N	-0-	-0-
11	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	3938 3		N	-0-	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724	
06	4890 X	4701	-0-	-189	-0-	4701 3		N	-0-	-0-
07	5053 X	4353	-0-	-700	-0-	4353 3		N	-0-	-0-
08	5053 X	4340	-0-	-713	-0-	4340 3		N	-0-	-0-
09	4890 X	3918	-0-	-972	-0-	3918 3		N	-0-	-0-
10	5053 X	4918	-0-	-135	-0-	4918 3		N	-0-	-0-
*11	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 3		N	-0-	-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664	
06	420 N	287	-0-	-133	-0-	287 3		N	-0-	-0-
07	372 N	154	-0-	-218	-0-	154 3		N	-0-	-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-	-0-
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	184 3		N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210 3		N	-0-	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616	
06	3270 X	2617	-0-	-653	-0-	2617 3		N	-0-	-0-
07	3348 X	2442	-0-	-906	-0-	2442 3		N	-0-	-0-
08	3348 X	2953	-0-	-395	-0-	2953 3		N	-0-	-0-
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		N	-0-	-0-
10	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-	-0-
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3		N	-0-	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600	
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 3		N	-0-	-0-
07	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 3		N	-0-	-0-
08	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 3		N	-0-	-0-
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 3		N	-0-	-0-
10	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116 3		N	-0-	-0-
*11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443 3		N	-0-	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL	DEPTH 14668	PERF.14503 - 16899	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.12992 - 14152	
06	22950 X	19337	-0-	-3613	-0-	19337	3		N	-0-		-0-
07	23715 X	17325	-0-	-6390	-0-	17325	3		N	-0-		-0-
08	23250 X	22764	-0-	-486	-0-	22764	3		N	-0-		-0-
09	22110 X	21353	-0-	-757	-0-	21353	3		N	-0-		-0-
10	21421 X	20829	-0-	-592	-0-	20829	3		N	-0-		-0-
11	22020 X	20977	-0-	-1043	-0-	20977	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL	DEPTH 15150	PERF.13772 - 14748	
06	12180 X	10156	-0-	-2024	-0-	10156	3		N	-0-		-0-
07	12307 X	8051	-0-	-4256	-0-	8051	3		N	-0-		-0-
08	11842 X	10655	-0-	-1187	-0-	10655	3		N	-0-		-0-
09	11460 X	10888	-0-	-572	-0-	10888	3		N	-0-		-0-
10	11563 X	5504	-0-	-6059	-0-	5504	3		N	-0-		-0-
11	10320 X	5077	-0-	-5243	-0-	5077	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL	DEPTH 14790	PERF.13200 - 14651	
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-		-0-
07	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	3		N	-0-		-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH 15110	PERF.13935 - 14815	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL	DEPTH 14806	PERF.13850 - 14750	
06	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	2772	3		N	-0-		-0-
07	3472 X	2694	-0-	-778	-0-	2694	3		N	-0-		-0-
08	3224 X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3		N	-0-		-0-
09	2850 X	2195	-0-	-655	-0-	2195	3		N	-0-		-0-
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		N	-0-		-0-
*11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL	DEPTH 15110	PERF.13650 - 14720	
06	3900 X	3389	-0-	-511	-0-	3389	3		N	-0-		-0-
07	4030 X	1849	-0-	-2181	-0-	1849	3		N	-0-		-0-
08	4123 X	1224	-0-	-2899	-0-	1224	3		N	-0-		-0-
09	3990 X	2893	-0-	-1097	-0-	2893	3		N	-0-		-0-
10	4123 X	3272	-0-	-851	-0-	3272	3		N	-0-		-0-
*11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659											
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL	DEPTH 15138	PERF.13824	- 15002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3		N	-0-		-0-	
07	4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	2651	3		N	-0-		-0-	
08	4185 X	3431	-0-	-754	-0-	3431	3		N	-0-		-0-	
09	4860 X	2677	-0-	-2183	-0-	2677	3		N	-0-		-0-	
10	5022 X	2957	-0-	-2065	-0-	2957	3		N	-0-		-0-	
*11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-		-0-	

BLAKENEY-KRUEGER				WELL #:	4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL	DEPTH 15063	PERF.13593 - 14963	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ARLEDGE				WELL #:	508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL	DEPTH 14405	PERF.13178 - 14316	
06	4530 X	3799	-0-	-731	-0-	3799	3		N	-0-		-0-	
07	4402 X	3757	-0-	-645	-0-	3757	3		N	-0-		-0-	
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-		-0-	
09	4260 X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3		N	-0-		-0-	
10	4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4239	3		N	-0-		-0-	
*11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3		N	-0-		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL	DEPTH 15117	PERF.13838 - 14592	
06	10170 X	8010	-0-	-2160	-0-	8010	3		N	-0-		-0-	
07	9920 X	7283	-0-	-2637	-0-	7283	3		N	-0-		-0-	
08	9424 X	7588	-0-	-1836	-0-	7588	3		N	-0-		-0-	
09	9120 X	7079	-0-	-2041	-0-	7079	3		N	-0-		-0-	
10	9424 X	8208	-0-	-1216	-0-	8208	3		N	-0-		-0-	
*11	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3		N	-0-		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL	DEPTH 15125	PERF.13703 - 14972	
06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3		N	-0-		-0-	
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-		-0-	
08	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3		N	-0-		-0-	
09	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3		N	-0-		-0-	
10	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3		N	-0-		-0-	
*11	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3		N	-0-		-0-	

ARLEDGE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL	DEPTH 15240	PERF.14077 - 14959	
06	1230 N	948	-0-	-282	-0-	948	3		N	-0-		-0-	
07	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3		N	-0-		-0-	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-		-0-	
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		-0-	
10	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3		N	-0-		-0-	
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL	DEPTH 15256	PERF.14572 - 15092	
06	3960 X	2397	-0-	-1563	-0-	2397	3		N	-0-		-0-	
07	4092 X	1675	-0-	-2417	-0-	1675	3		N	-0-		-0-	
08	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	2002	3		N	-0-		-0-	
09	2400 X	1940	-0-	-460	-0-	1940	3		N	-0-		-0-	
10	2480 X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3		N	-0-		-0-	
11	2400 X	1678	-0-	-722	-0-	1678	3		N	-0-		-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)				//CONT.//		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				//CONT.//		927659		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235		PERF.12984 - 14166			
ARLEDGE				WELL #:		408											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		4890 X	4340	-0-	-550	-0-	4340	3				N	-0-			-0-	
07		5053 X	3789	-0-	-1264	-0-	3789	3				N	-0-			-0-	
08		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3				N	-0-			-0-	
09		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3				N	-0-			-0-	
10		5053 X	4701	-0-	-352	-0-	4701	3				N	-0-			-0-	
*11		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3				N	-0-			-0-	
MILLS "36"				WELL #:		2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13757 - 14985			
06		6150 X	4951	-0-	-1199	-0-	4951	3				N	-0-			-0-	
07		6355 X	4061	-0-	-2294	-0-	4061	3				N	-0-			-0-	
08		6355 X	6310	-0-	-45	-0-	6310	3				N	-0-			-0-	
09		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3				N	-0-			-0-	
10		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3				N	-0-			-0-	
*11		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3				N	-0-			-0-	
WILL O. (STRAWN)						97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC						927659		RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186		PERF.12095 - 12157			
MOBIL MILLS "40"				WELL #:		1											
06		2580 X	1843	-0-	-737	-0-	1843	3				N	-0-			-0-	
07		2542 X	1678	-0-	-864	-0-	1678	3				N	-0-			-0-	
08		2542 X	1734	-0-	-808	-0-	1734	3				N	-0-			-0-	
09		1830 N	1672	-0-	-158	-0-	1672	3				N	-0-			-0-	
10		1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3				N	-0-			-0-	
11		1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3				N	-0-			-0-	
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		2		RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11936 - 11996			
06		990 N	910	-0-	-80	-0-	910	3				N	-0-			-0-	
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3				N	-0-			-0-	
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3				N	-0-			-0-	
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3				N	-0-			-0-	
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3				N	-0-			-0-	
*11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3				N	-0-			-0-	
ARLEDGE				WELL #:		308		RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023		PERF.11544 - 11672			
06		3930 X	3349	-0-	-581	-0-	3349	3				N	-0-			-0-	
07		4030 X	3044	-0-	-986	-0-	3044	3				N	-0-			-0-	
08		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3				N	-0-			-0-	
09		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3				N	-0-			-0-	
10		3999 X	3712	-0-	-287	-0-	3712	3				N	-0-			-0-	
*11		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3				N	-0-			-0-	
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		14		RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568		PERF.11680 - 11832			
06		2580 X	2236	-0-	-344	-0-	2236	3				N	-0-			-0-	
07		2666 X	2071	-0-	-595	-0-	2071	3				N	-0-			-0-	
08		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3				N	-0-			-0-	
09		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3				N	-0-			-0-	
10		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3				N	-0-			-0-	
*11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3				N	-0-			-0-	

WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659															
MILLS "15"				WELL #:	2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL	DEPTH	3616	PERF.	2840	-	3537			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MILLS "18"				WELL #:	3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL	DEPTH	3531	PERF.	2774	-	3324			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINCAID				WELL #:	1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL	DEPTH	4521	PERF.	3650	-	3660			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS "15"				WELL #:	3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3213	-	3231			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ARLEDGE				WELL #:	608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL	DEPTH	10152	PERF.	3604	-	3630			
06	3570 X	1450	-0-	-2120	-0-	-0-	1450	3				N	-0-					-0-	
07	3472 X	2375	-0-	-1097	-0-	-0-	2375	3				N	-0-					-0-	
08	4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	-0-	2991	3				N	-0-					-0-	
09	4020 X	2619	-0-	-1401	-0-	-0-	2619	3				N	-0-					-0-	
10	4154 X	2629	-0-	-1525	-0-	-0-	2629	3				N	-0-					-0-	
*11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	3				N	-0-					-0-	
MILLS 16				WELL #:	2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	3166	-	3198			
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3				N	-0-					-0-	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-					-0-	
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3				N	-0-					-0-	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-					-0-	
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3				N	-0-					-0-	
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3				N	-0-					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL	DEPTH	15853	PERF.	3260	-	4568			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660									
MILLS		WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 2778 - 2808		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KINCAID		WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3345 - 3401		
06	180 N		51	-0-	-129	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*10	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*11	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
COLE		WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH		4760 PERF. 3495 - 3764		
06	150 N		61	-0-	-89	-0-	61	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	71 N		71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
09	134 N		134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
*10	129 N		129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
*11	61 N		61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4036 - 4600		
06	9 N		4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
09	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
*10	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
*11	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH		4294 PERF. 3905 - 4106		
06	12 N		5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*10	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*11	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660									
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH		12797 PERF. 3275 - 3326		
06	120 N		35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*10	24 N		24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
*11	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660													
KINCAID				WELL #:		1064	RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2 N		2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
*10	2 N		2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
*11	4 N		4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					-0-	
WILLIFORD (1650)						97660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
LA RONYA OIL & GAS						487108													
BUCHANAN, E. A.				WELL #:		1	RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (BRACERO)						98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.						546675													
PRYOR RANCH				WELL #:		19 T	RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910						
06	53 N		53	-0-	-0- B	-0-			53 1			N	-0-					-0-	
07	57 N		57	-0-	-0- B	-0-			57 1			N	-0-					-0-	
08	61 N		61	-0-	-0- B	-0-			61 1			N	-0-					-0-	
09	66 N		66	-0-	-0- B	-0-			66 1			N	-0-					-0-	
10	51 N		51	-0-	-0- B	-0-			51 1			N	-0-					-0-	
*11	45 N		45	-0-	-0- B	-0-			45 1			N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		17 T	RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		30 T	RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702						
06	51 N		51	-0-	-0- B	-0-			51 1			N	-0-					-0-	
07	60 N		60	-0-	-0- B	-0-			60 1			N	-0-					-0-	
08	74 N		74	-0-	-0- B	-0-			74 1			N	-0-					-0-	
09	61 N		61	-0-	-0- B	-0-			61 1			N	-0-					-0-	
10	57 N		57	-0-	-0- B	-0-			57 1			N	-0-					-0-	
*11	54 N		54	-0-	-0- B	-0-			54 1			N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		63 T	RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936						
06	46 N		46	-0-	-0- B	-0-			46 1			N	-0-					-0-	
07	46 N		46	-0-	-0- B	-0-			46 1			N	-0-					-0-	
08	60 N		60	-0-	-0- B	-0-			60 1			N	-0-					-0-	
09	49 N		49	-0-	-0- B	-0-			49 1			N	-0-					-0-	
10	71 N		71	-0-	-0- B	-0-			71 1			N	-0-					-0-	
*11	56 N		56	-0-	-0- B	-0-			56 1			N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 1		N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 1		N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 1		N	-0-		-0-
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 1		N	-0-		-0-
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 1		N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 1		N	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 1		N	-0-		-0-
*10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1		N	-0-		-0-
*11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 1		N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 1		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 1		N	-0-		-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 1		N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 1		N	-0-		-0-
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 1		N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 1		N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 1		N	-0-		-0-
*11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 1		N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 1		N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 1		N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 1		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 1		N	-0-		-0-
*11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1		N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 1		N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1		N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 1		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-			
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-			-0-			
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-			
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-			
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-			
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-			

PRYOR RANCH			WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-			
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-			
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-			
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-			
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-			
*11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-			

PRYOR RANCH			WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625				
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1		N	-0-			-0-			
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-			
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-			
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-			
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-			
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-			

PRYOR RANCH			WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			

PRYOR RANCH			WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)					98075 210	ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.					546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2637 - 2652				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WINN-DULCE (BRACERO 2825) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 215 546675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
WELL #: 175 T			RRCID -> 106222	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2825 - 2831		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 220 546675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
WELL #: 177 T			RRCID -> 106228	COMPL. DATE 04/26/1983	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2864 - 2872		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 250 546675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA		
WELL #: 3 T			RRCID -> 094152	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH 2867	PERF. 2704 - 2734		
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1	N -0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N -0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N -0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1	N -0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N -0-	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N -0-	-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 32 T	RRCID -> 094315	COMPL. DATE 11/30/1979	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2962 - 2972	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N -0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N -0-	-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 1	N -0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N -0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1	N -0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N -0-	-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 20 T	RRCID -> 094317	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2993 - 3000	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N -0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N -0-	-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 1	N -0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	N -0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1	N -0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N -0-	-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 4 C	RRCID -> 094319	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2902 - 2914	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1	N	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-	-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 1	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 1	N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1	N	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1	N	-0-	-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-	-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2814 - 2819					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH		3499 PERF. 3138 - 3144					
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1				N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1				N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1				N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1				N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-					-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1				N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH		3109 PERF. 2778 - 2786					
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1				N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1				N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1				N	-0-					-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1				N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH		3163 PERF. 2982 - 2994					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH		2780 PERF. 2400 - 2408					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH		3090 PERF. 2897 - 2905					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)										98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 40	RRCID -> 116801	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2562	-	2568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 186	RRCID -> 116837	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2592	-	2622
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 118	RRCID -> 124933	COMPL. DATE 07/26/1987	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2574	-	2579
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 184	RRCID -> 130997	COMPL. DATE 03/22/1989	TOTAL DEPTH 2807	PERF. 2576	-	2580
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)										98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 7 T	RRCID -> 094673	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2709	-	2721
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)										98075 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 153 T	RRCID -> 106205	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2812	-	2820
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (ELAINE)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)			//CONT.// 98075 350			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675																	
PRYOR RANCH			WELL #: 62			RRCID -> 129756			COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 2795			PERF. 1930 - 1944					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1			N	-0-					-0-	
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1			N	-0-					-0-	
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-			79 1			N	-0-					-0-	
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-			80 1			N	-0-					-0-	
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	-0-			57 1			N	-0-					-0-	
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	-0-			71 1			N	-0-					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS)			98075 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			546675																	
PRYOR RANCH "A"			WELL #: 26			RRCID -> 087874			COMPL. DATE 10/13/1979			TOTAL DEPTH 2890			PERF. 2130 - 2142					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 3 C			RRCID -> 094142			COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 2867			PERF. 2436 - 2452					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 32 C			RRCID -> 094327			COMPL. DATE 11/30/1979			TOTAL DEPTH 3160			PERF. 2557 - 2562					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 20 C			RRCID -> 094328			COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 3217			PERF. 2632 - 2638					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 17 C			RRCID -> 094330			COMPL. DATE 07/23/1979			TOTAL DEPTH 3020			PERF. 2534 - 2546					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2522		- 2540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		3058 PERF. 2496		- 2512			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH		3065 PERF. 2620		- 2626			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH		3055 PERF. 2510		- 2520			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH		2871 PERF. 2301		- 2305			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH		3169 PERF. 2550		- 2562			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2510		- 2520			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH			WELL #:		59 C	RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2384 -	2400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		43 C	RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2550 -	2557		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		65	RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2613 -	2617		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		79 C	RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2510 -	2516		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		93 C	RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2499 -	2509		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 -	2462		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 -	2607		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2522 -	2548					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)			98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2530 - 2535			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600)				98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.				546675													
PRYOR RANCH				WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)				98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.				546675													
PRYOR RANCH				WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WISHBONE (HOUSE 3)				98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861													
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820							
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)				98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861													
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) RUTHERFORD OIL CORPORATION BAKER, EARL														CNTY: MCMULLEN			
//CONT.//				98270 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
				738100													
				WELL #: 8				RRCID -> 204777				COMPL. DATE 11/21/2004				TOTAL DEPTH 13620	
																PERF.12452 - 12480	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER, EARL				WELL #: 10				RRCID -> 208465				COMPL. DATE 03/15/2005				TOTAL DEPTH 12733	
																PERF.12292 - 12450	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER, EARL				WELL #: 11				RRCID -> 211200				COMPL. DATE 07/09/2005				TOTAL DEPTH 12660	
																PERF.12510 - 12550	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM FEE														CNTY: MCMULLEN			
				98271 218 NON-ASSOCIATED				EXEMPT									
				076861													
				WELL #: 1				RRCID -> 215022				COMPL. DATE 10/09/2005				TOTAL DEPTH 12900	
																PERF.12126 - 12146	
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION BAKER, EARL														CNTY: MCMULLEN			
				738100													
				WELL #: 13				RRCID -> 216278				COMPL. DATE 03/17/2006				TOTAL DEPTH 12920	
																PERF.12104 - 12124	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 2) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GAS UNIT														CNTY: MCMULLEN			
				98271 219 NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
				076861													
				WELL #: 11				RRCID -> 215680				COMPL. DATE 09/15/2005				TOTAL DEPTH 12400	
																PERF.12156 - 12206	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)		//CONT.//		98271 219	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100										
BAKER, EARL				WELL #:	12	RRCID ->	215703	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12779	PERF.	12220 - 12240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12310 - 12340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	12310 - 12324	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.	12484 - 12510	
06	510 N	383	-0-	-127	-0-	46	1	337	2	N	-0-			-0-
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	2	N	-0-			-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	2	N	-0-			-0-
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	33	1	244	2	N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-			-0-
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	N	-0-			-0-
WOODLEY (ANACACHO 700)				98584 332	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE					
TIGER OIL & GAS CO.				860060										
WOODLEY RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	038594	COMPL. DATE	02/03/1966	TOTAL DEPTH	678	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODLEY (1200)				98584 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE					
TIGER OIL & GAS CO.				860060										
WOODLEY RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	038278	COMPL. DATE	10/12/1965	TOTAL DEPTH	1210	PERF.	1138 - 1144	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

01/16/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2018 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1578

WOODLEY (1200)		//CONT.//		98584 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE					
TIGER OIL & GAS CO.		//CONT.//		860060										
WOODLEY RANCH		WELL #:		3 T	RRCID -> 039326		COMPL. DATE 06/09/1966		TOTAL DEPTH 1129		PERF. N/A			

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-